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 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP 259827
MCWILLIAMS WELL #: RRCID -> 291528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT-KIMBRELL 176 WELL #: 1 RRCID -> 295287 COMPL. DATE 05/26/2022 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 13799 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

03	11284 X	10071	-0-	-1213	-0-	9876	2	195	9	N	177	161	1			246
04	10920 X	10227	-0-	-693	-0-	10022	2	205	9	N	186	180	1			252
05	10974 X	10803	-0-	-171	-0-	10577	2	226	9	N	205	353	1			104
06	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10111	2	205	9	N	186	165	1			125
07	10571 X	10345	-0-	-226	-0-	10140	2	205	9	N	186	178	1			133
08	10788 X	10331	-0-	-457	-0-	10126	2	205	9	N	186	172	1			147

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 3875 - 6760

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					45
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					45
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					45
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					45
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					45
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45

BE ANADARKO II, LLC 100676
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	891	2	255	9	N	232	185	1			195
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	810	2	204	9	N	185	197	1			183
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1210	2	312	9	N	284	249	1			218
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1087	2	215	9	N	195	189	1			224
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1028	2	204	9	N	185	251	1			158
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1298	2	222	9	N	202	176	1			184

MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS B WELL #: 610 RRCID -> 294413 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					33
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	173	1	29	2	N	-0-					33
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 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
03	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	409	1	2707	2	N	350	370	1			71
							385	9									
04	4020	X	3316	-0-	-704	-0-	396	1	2548	2	N	338	192	1			217
							372	9									
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	409	1	3955	2	N	357	381	1			193
							393	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	396	1	3571	2	N	325	378	1			140
							358	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	409	1	3950	2	N	414	357	1			197
							455	9									
08	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	409	1	3811	2	N	402	375	1			224
							442	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN 923V WELL #: 2 RRCID -> 295138 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 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
03	1054	X	698	-0-	-356	-0-	685	2	13	9	N	12					12
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	771	2	73	9	N	66					78
05	930	X	770	-0-	-160	-0-	757	2	13	9	N	12					90
06	780	X	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-					90
07	713	X	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					90
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2132	2	N	166	178	1			182
							183	9									
04	1740	N	955	-0-	-785	-0-	19	1	890	2	N	42	182	1			42
							46	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	31	1	2202	2	N	138					180
							152	9									
06	1740	N	726	-0-	-1014	-0-	22	1	704	2	N	-0-					180
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	20	1	295	2	N	67					247
							74	9									
08	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	31	1	1257	2	N	37	192	1			92
							41	9									

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					259
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	N	-0-					259
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-					259
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					259
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-					259
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					259

HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

03	5084	X	3126	-0-	-1958	-0-	28	1	3098	2	N	-0-					137
04	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	29	1	4398	2	N	63					200
							69	9									
05	5084	X	3815	-0-	-1269	-0-	30	1	3745	2	N	36	189	1			47
							40	9									
06	4890	X	3649	-0-	-1241	-0-	27	1	3564	2	N	53					100
							58	9									
07	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	30	1	3734	2	N	52					152
							57	9									
08	4650	X	3518	-0-	-1132	-0-	29	1	3461	2	N	25					177
							28	9									

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	31	1	1435	2	N	-0-					76
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					76
05	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					76
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	30	1	1475	2	N	-0-					76
07	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					76
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	-0-					76

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 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
03	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	31	1	1336	2	N	6					104
							7	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					104
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	N	-0-					104
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	28	1	1145	2	N	-0-					104
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	29	1	1181	2	N	20					124
							22	9									
08	1085	N	609	-0-	-476	-0-	15	1	594	2	N	-0-					124

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 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
03	2511	X	2130	-0-	-381	-0-	31	1	2086	2	N	12					189
							13	9									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	29	1	2413	2	N	18					207
							20	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2338	2	N	2					209
							2	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	29	1	2125	2	N	17					226
							19	9									
07	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	31	1	2283	2	N	5					231
							6	9									
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	2	N	20	182	1			69
							22	9									

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 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
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	29	1	3643	2	N	96	258	1			90
							106	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	29	1	3433	2	N	140					230
							154	9									
05	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	30	1	3283	2	N	53	191	1			92
							58	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	29	1	3321	2	N	98					190
							108	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	29	1	3579	2	N	105	192	1			103
							116	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	30	1	3557	2	N	94					197
							103	9									

GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					25
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	334	2	6	9	N	5					30
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					33
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8					41
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	505	2	26	9	N	24	65	1			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					25
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5					30
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	N	4					34
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7					41
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	61	2	26	9	N	24	65	1			-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	659	2	180	9	N	164	188	1			111
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	278	2	127	9	N	115	176	1			50
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	628	2	173	9	N	157	171	1			36
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	511	2	132	9	N	120	156	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	11	-0-	-795	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 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
03	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	2038	2	249	9	N	226					528
04	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	1932	2	216	9	N	196	542	1			182
05	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2607	2	254	9	N	231	350	1			63
06	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2502	2	155	9	N	141					204
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2359	2	195	9	N	177	185	1			196
08	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2519	2	167	9	N	152	178	1			170

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	5886	-0-	-3383	-0-	5863	2	23	9	N	21					105
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7289	2	98	9	N	89					194
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7082	2	46	9	N	42	180	1			56
06	5700	X	5683	-0-	-17	-0-	5639	2	44	9	N	40					96
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9379	2	34	9	N	31					127
08	7626	X	5825	-0-	-1801	-0-	5807	2	18	9	N	16					143

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2463	N	2429	-0-	-34	-0-	2099	2	330	9	N	300	717	1			340
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2273	2	475	9	N	432	535	1			237
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	1896	2	326	9	N	296	340	1			193
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2298	2	486	9	N	442	165	1			470
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2454	2	438	9	N	398	689	1			179
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2378	2	424	9	N	385	340	1			224

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	968	2	254	9	N	231	359	1			63
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	727	2	205	9	N	186	169	1			80
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	868	2	277	9	N	252	183	1			149
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	826	2	190	9	N	173	168	1			154
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	865	2	207	9	N	188	184	1			158
08	1147	N	924	-0-	-223	-0-	685	2	239	9	N	217	172	1			203

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					116
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	88	1			28
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	Y	12					40
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					40
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	536	2	2	9	Y	2					42
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					42

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364

03	775	N	657	-0-	-118	-0-	649	2	8	9	Y	7					75
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-	68	1			7
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					8
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	Y	2					10
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3					13
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2					15

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					53
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	Y	16					114
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	910	2	3	9	Y	3					117
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	803	2	3	9	Y	3					120
06	960	N	756	-0-	-204	-0-	748	2	8	9	Y	7					127
07	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2					129
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					129

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					24
04	1170	N	833	-0-	-337	-0-	833	2			Y	-0-	19	1			5
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-					5
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1250	2	77	9	Y	70					75
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					75
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-					75

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

03	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					3
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					3
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					3
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-					3

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 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
03	465	X	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					90
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	7	1	396	2	Y	19					109
							21	9									
05	434	X	424	-0-	-10	-0-	389	2	35	9	Y	32					141
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	Y	16					157
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	389	2	13	9	Y	12					169
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	29	174	1			24
							32	9									

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	634	-0-	-110	-0-	617	2	17	9	Y	15	2	1			72
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	Y	7					79
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15	9	Y	14					93
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	Y	17	1	1			109
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					109
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1					110

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 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
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1249	2	19	9	Y	17					204
04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1154	2	22	9	Y	20					224
05	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1143	2	22	9	Y	20					244
06	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1064	2	20	9	Y	18					262
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1137	2	22	9	Y	20	177	1			105
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1120	2	22	9	Y	20					125

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1129	2	2	9	Y	2					219
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					219
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	915	2	3	9	Y	3					222
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5					227
*07	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1073	2	4	9	Y	4					231
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3					234

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					272
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	Y	1	181	1			92
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	Y	8					100
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	2	4	9	Y	4					104
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					104
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					104

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	Y	20	173	1			98
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	833	2	21	9	Y	19					117
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18					135
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	758	2	19	9	Y	17					152
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	843	2	19	9	Y	17					169
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	840	2	10	9	Y	9					178

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

03	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	248	1	3419	2	Y	116					318
							128	9									
04	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	240	1	3254	2	Y	41	174	1			185
							45	9									
05	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	243	1	3196	2	Y	40					225
							44	9									
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	240	1	3383	2	Y	32	166	1			91
							35	9									
07	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	246	1	3375	2	Y	48					139
							53	9									
08	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	241	1	3217	2	Y	58					197
							64	9									

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

03	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	248	1	2854	2	Y	42	10	1			148
							46	9									
04	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	239	1	2845	2	Y	114					262
							125	9									
05	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	248	1	3040	2	Y	36	181	1			117
							40	9									
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	240	1	2774	2	Y	21	5	1			133
							23	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	235	1	3336	2	Y	24					157
							26	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	248	1	3197	2	Y	31					188
							34	9									

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

03	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	1496	2	13	9	Y	12					194
04	1470	X	1426	-0-	-44	-0-	1404	2	22	9	Y	20					214
05	1519	X	1486	-0-	-33	-0-	1472	2	14	9	Y	13					227
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1360	2	22	9	Y	20					247
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	2	28	9	Y	25					272
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	779	2	19	9	Y	17	174	1			115

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3799	2	80	9	Y	73	1	1			319
04	4440	X	3805	-0-	-635	-0-	3768	2	37	9	Y	34	169	1			184
05	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4139	2	59	9	Y	54					238
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3940	2	92	9	Y	84	1	1			321
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3990	2	44	9	Y	40	187	1			174
08	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	3976	2	43	9	Y	39					213

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

03	2728	X	1782	-0-	-946	-0-	230	1	1530	2	Y	20	6	1			155
							22	9									
04	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	221	1	1727	2	Y	15					170
							17	9									
05	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	248	1	2056	2	Y	10					180
							11	9									
06	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	240	1	1758	2	Y	6	3	1			183
							7	9									
07	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	248	1	1570	2	Y	25					208
							28	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	248	1	2161	2	Y	14					222
							15	9									

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

03	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	4991	2	77	9	N	70					294
04	4980	X	4797	-0-	-183	-0-	4717	2	80	9	N	73	180	1			187
05	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4839	2	39	9	N	35					222
06	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	4542	2	59	9	N	54	181	1			95
07	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4673	2	66	9	N	60					155
08	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	4627	2	63	9	N	57					212

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

03	6293	X	5660	-0-	-633	-0-	5558	2	102	9	N	93	11	1			198
04	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	5612	2	86	9	N	78	211	1			65
05	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5716	2	70	9	N	64	19	1			110
06	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5573	2	80	9	N	73	11	1			172
07	6293	X	5711	-0-	-582	-0-	5616	2	95	9	N	86	194	1			64
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5896	2	80	9	N	73	11	1			126

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

03	8060	X	7562	-0-	-498	-0-	7464	2	98	9	N	89	174	1			97
04	7770	X	7196	-0-	-574	-0-	7115	2	81	9	N	74	2	1			169
05	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7529	2	73	9	N	66	1	1			234
06	7380	X	7324	-0-	-56	-0-	7263	2	61	9	N	55	183	1			106
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7625	2	70	9	N	64	1	1			169
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7779	2	69	9	N	63	1	1			231

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2483	-0-	-648	-0-	244	1	2182	2	Y	52	184	1			93
							57	9									
04	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	240	1	2370	2	Y	39					132
							43	9									
05	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	243	1	2070	2	Y	36					168
							40	9									
06	2400	X	1865	-0-	-535	-0-	216	1	1616	2	Y	30	2	1			196
							33	9									
07	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	241	1	1728	2	Y	43					239
							47	9									
08	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	194	1	2036	2	Y	15	177	1			77
							17	9									

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	2	Y	46	5	1			295
							51	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1592	2	37	9	Y	34	175	1			154
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1656	2	15	9	Y	14					168
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	Y	10	2	1			176
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1576	2	30	9	Y	27					203
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	Y	36					239

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3370	2	77	9	Y	70	171	1			177
04	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	3263	2	57	9	Y	52	1	1			228
05	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3429	2	81	9	Y	74	176	1			126
06	3480	X	2820	-0-	-660	-0-	2765	2	55	9	Y	50					176
07	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3217	2	67	9	Y	61	1	1			236
08	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3191	2	57	9	Y	52					288

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1375	2	54	9	Y	49	179	1			91
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1316	2	35	9	Y	32					123
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1321	2	43	9	Y	39					162
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1316	2	43	9	Y	39	2	1			199
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1375	2	41	9	Y	37	172	1			64
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1415	2	37	9	Y	34					98

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 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
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					234
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	870	2	20	9	N	18					252
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9	183	1			78
06	960	N	829	-0-	-131	-0-	816	2	13	9	N	12					90
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					108
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	999	2	15	9	N	14					122

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	4099	2	77	9	Y	70	9	1			191
04	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	3921	2	8	9	Y	7					198
05	4557	X	4046	-0-	-511	-0-	4028	2	18	9	Y	16					214
06	4050	X	1489	-0-	-2561	-0-	1453	2	36	9	Y	33	5	1			242
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4489	2	41	9	Y	37					279
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	Y	18	181	1			116

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	992	1	244	2	N	98	173	1			141
							108	9									
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	960	1	68	2	N	104					245
							114	9									
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	992	1	513	2	N	86	167	1			164
							95	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	941	1	408	2	N	84					248
							92	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	416	1	1191	2	N	69	180	1			137
							76	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	972	1	969	2	N	111					248
							122	9									

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	N	8					40
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	443	2	8	9	N	7					47
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2					49
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	N	6					55
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	546	2	31	9	N	28	65	1			38
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22					60
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	467	2	17	9	N	15					75
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	539	2	14	9	N	13					88
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	567	2	41	9	N	37					125
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	110	1			15

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2					60
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					60
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					60
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-	25	1			35
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					35
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	301	2	6	9	N	5	47	1			46
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					46
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					47
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					47
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6					53
08	527	N	230	-0-	-297	-0-	222	2	8	9	N	7					60

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3					131
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7	90	1			48
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2					50
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	821	2	6	9	N	5					55
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	N	11					66
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	2	8	9	N	7					73

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	34	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	525	-0-	-126	-0-	518	2	7	9	N	6					133
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					133
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	824	2	17	9	N	15					148
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	2	7	9	N	6	136	1			18
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	601	2	18	9	N	16					34
08	775	N	453	-0-	-322	-0-	436	2	17	9	N	15					49

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					23
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					23
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					23
06	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-					23
07	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					23
08	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2			N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

03	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	4530	2	39	9	N	35	92	1			156
04	4950 X	4100	-0-	-850	-0-	4074	2	26	9	N	24					180
05	5115 X	4650	-0-	-465	-0-	4618	2	32	9	N	29					209
06	4950 X	4016	-0-	-934	-0-	3995	2	21	9	N	19	86	1			142
07	4836 X	4070	-0-	-766	-0-	4038	2	32	9	N	29					171
08	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	4073	2	24	9	N	22					193

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					154
04	60 X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					154
05	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					154
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					163
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					163
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					163

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4317	2	100	9	N	91	179	1			50
04	4230 X	4173	-0-	-57	-0-	4071	2	102	9	N	93					143
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4202	2	73	9	N	66					209
06	4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3751	2	84	9	N	76	102	1			183
07	4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4155	2	102	9	N	93	187	1			89
08	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	3801	2	80	9	N	73					162

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					89
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					89
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					89
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40	9	N	36					125
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					125
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					125

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3087	2	50	9	N	45	108	1			96
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2742	2	37	9	N	34					130
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2801	2	36	9	N	33					163
06	3030 X	2582	-0-	-448	-0-	2572	2	10	9	N	9	25	1			147
07	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	2695	2	18	9	N	16					163
08	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	2275	2	47	9	N	43	77	1			129

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4419	2	41	9	N	37					159
04	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	4235	2	41	9	N	37					196
05	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4440	2	30	9	N	27	63	1			160
06	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	4339	2	17	9	N	15	112	1			63
07	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	4237	2	35	9	N	32					95
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4952	2	25	9	N	23					118

LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10847	2	133	9	N	121	254	1			113
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10597	2	116	9	N	105					218
05	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9937	2	84	9	N	76	78	1			216
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10205	2	75	9	N	68	169	1			115
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8720	2	97	9	N	88					203
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8163	2	51	9	N	46	96	1			153

EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9389	2	74	9	N	67	132	1			123
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9320	2	105	9	N	95					218
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9410	2	146	9	N	133	100	1			251
06	9150	X	8936	-0-	-214	-0-	8881	2	55	9	N	50	148	1			153
07	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	9119	2	63	9	N	57					210
08	9734	X	9142	-0-	-592	-0-	9054	2	88	9	N	80	142	1			148

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	5772	2	123	9	N	112	175	1			98
04	6000	X	5833	-0-	-167	-0-	5743	2	90	9	N	82					180
05	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	6002	2	109	9	N	99					279
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5851	2	86	9	N	78	184	1			173
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5989	2	108	9	N	98					271
08	6107	X	6080	-0-	-27	-0-	5973	2	107	9	N	97	184	1			184

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					112
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					112
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					112
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					112
08	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					112

DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1038	2	19	9	N	17	175	1			222
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2			N	-0-					222
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					230
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	950	2	8	9	N	7					237
07	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-					237
08	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1282	2	9	9	N	8					245

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 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
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					134
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					134
05	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3154	2			N	-0-					134
06	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	3959	2	28	9	N	25					159
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					174
08	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4124	2	22	9	N	20					194

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

03	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	6969	2	208	9	N	189	174	1			304
04	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	6876	2	183	9	N	166	183	1			287
05	7130	X	6787	-0-	-343	-0-	6627	2	160	9	N	145	148	1			284
06	6960	X	6446	-0-	-514	-0-	6302	2	144	9	N	131	188	1			227
07	7285	X	6631	-0-	-654	-0-	6495	2	136	9	N	124	189	1			162
08	7285	X	6910	-0-	-375	-0-	6785	2	125	9	N	114					276

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					18
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					18
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68	9	N	62					80
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					80

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4674	2	4	9	N	4	83	1			105
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					105
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					105
06	4530	X	3745	-0-	-785	-0-	3745	2			N	-0-					105
07	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	2			N	-0-					105
08	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-					105

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3871	-0-	-1368	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5033	-0-	-37	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4572	-0-	-605	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4933	-0-	-77	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1475	2	10	9	N	9					71
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1					72
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					72
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1414	2	13	9	N	12					84
07	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1143	2	3	9	N	3					87
08	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1328	2	3	9	N	3					90

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

03	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4939	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					1
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					1
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					1
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			Y	-0-					1
08	5332	X	4808	-0-	-524	-0-	4	1	4804	2	Y	-0-					1

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

03	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					55
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					55
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					55
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					27
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					27
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3249	2	8	9	N	7					34
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					34
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					34
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					34

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					1
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					1
06	2100	N	1610	-0-	-490	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	1			1
07	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	1456	2			N	-0-					1
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					1

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3130	X	2968	-0-	-162	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			Y	-0-					2
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	2	1	9	Y	1					3
06	7830	X	7772	-0-	-58	-0-	7771	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			Y	-0-					2
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			Y	-0-					2

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	8050	-0-	-1777	-0-	224	1	7826	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	151	-0-	-9299	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	43	-0-	-9319	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	93	-0-	-7967	-0-	93	2			N	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	8557	-0-	-588	-0-	713	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8391	-0-	-309	-0-	690	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8943	-0-	-47	-0-	713	1	8230	2	N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	690	1	7977	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	713	1	8246	2	N	-0-					-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	713	1	8281	2	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1441	2	7	9	Y	6	5	1			110
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	2	Y	1					111
						1	9									
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					111
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1310	2	45	9	Y	41	2	1			150
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					150
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	Y	9					159

BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1819	2	32	9	N	29	7	1			176
04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1769	2	20	9	N	18					194
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1836	2	59	9	N	54					248
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1683	2	40	9	N	36	4	1			280
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1715	2	1	9	N	1					281
08	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1833	2	24	9	N	22	181	1			122

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					23
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					23
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2730	2	22	9	N	20					40
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2683	2	13	9	N	12					52
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2955	2	178	9	N	162	186	1			28
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2568	2	17	9	N	15					43
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2	13	9	N	12					55
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2559	2	90	9	N	82					137

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	121	2	14	9	N	13					33
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	64	2	2	9	N	2					35
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					45
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	347	2	30	9	N	27					72
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	47	1			25

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					45
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					45
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					45
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					45

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4956	2	39	9	N	35					217
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16					233
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9905	2	175	9	N	159	295	1			97
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10459	2	133	9	N	121	139	1			79
07	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10026	2	134	9	N	122					201
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9803	2	61	9	N	55					256

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					17
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					17
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					17
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	585	2	11	9	N	10					27
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	604	2	132	9	N	120	124	1			23
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					23

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					36
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					36
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					36
06	1890	N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-					36
07	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-					36
08	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					36

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	9040	2	164	9	N	149	176	1			210
04	9780	X	8733	-0-	-1047	-0-	8581	2	152	9	N	138	189	1			159
05	10106	X	8914	-0-	-1192	-0-	8771	2	143	9	N	130	33	1			256
06	9780	X	8317	-0-	-1463	-0-	8172	2	145	9	N	132	178	1			210
07	9424	X	8547	-0-	-877	-0-	8427	2	120	9	N	109	186	1			133
08	9207	X	8398	-0-	-809	-0-	8274	2	124	9	N	113					246

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4845	2	101	9	N	92	172	1			122
04	5640	X	4336	-0-	-1304	-0-	4257	2	79	9	N	72					194
05	5828	X	4968	-0-	-860	-0-	4911	2	57	9	N	52	116	1			130
06	4800	X	4351	-0-	-449	-0-	4314	2	37	9	N	34					164
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4958	2	46	9	N	42					206
08	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	3427	2	70	9	N	64	84	1			186

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	510	1	3611	2	N	86					199
							95	9									
04	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	547	1	3044	2	N	83	172	1			110
							91	9									
05	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	595	1	3670	2	N	51					161
							56	9									
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	576	1	3681	2	N	108	132	1			137
							119	9									
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	595	1	3921	2	N	95	84	1			148
							105	9									
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	595	1	3859	2	N	79	156	1			71
							87	9									

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7075	-0-	-799	-0-	6915	2	160	9	N	145	193	1			96
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	6880	2	157	9	N	143					239
05	7998	X	7214	-0-	-784	-0-	7034	2	180	9	N	164	192	1			211
06	7740	X	7011	-0-	-729	-0-	6859	2	152	9	N	138	240	1			109
07	7998	X	7033	-0-	-965	-0-	6886	2	147	9	N	134	63	1			180
08	7285	X	6982	-0-	-303	-0-	6826	2	156	9	N	142	167	1			155

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10494	-0-	10494	585018	10327	2	167	9	N	152	193	1			194
04	0	W	9949	-0-	9949	594967	9777	2	172	9	N	156	187	1			163
05	0	W	10344	-0-	10344	605311	10188	2	156	9	N	142	175	1			130
06	0	W	9908	-0-	9908	615219	9741	2	167	9	N	152					282
07	0	W	10209	-0-	10209	625428	10054	2	155	9	N	141	171	1			252
08	0	W	9456	-0-	9456	634884	9331	2	125	9	N	114	170	1			196

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	712	2	55	9	N	50					168
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					171
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	714	2	30	9	N	27					198
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	320	2	17	9	N	15					213
07	682	N	346	-0-	-336	-0-	346	2			N	-0-	79	1			134
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					134

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			13
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			13
05	1395 N	734	-0-	-661	-0-	734	2		N	-0-			13
06	1350 N	915	-0-	-435	-0-	915	2		N	-0-			13
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			13
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			13

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			105
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			105
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			105
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			105
07	372 X	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			105
08	372 X	192	-0-	-180	-0-	192	2		N	-0-			105

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2498	2	42	9	N	38					114
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2764	2	34	9	N	31					145
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18					163
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2635	2	22	9	N	20	148	1			35
07	2759 N	2701	-0-	-58	-0-	2678	2	23	9	N	21					56
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31	9	N	28	42	1			42

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	N	34	173	1			49
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	2	25	9	N	23					72
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1689	2	36	9	N	33					105
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1388	2	17	9	N	15					120
07	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1349	2	3	9	N	3					123
08	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1538	2	33	9	N	30					153

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					159
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					159
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					159
06	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					159
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					159
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					159

LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					61
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					61
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					61
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					61
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					61

GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

03	7874	X	7081	-0-	-793	-0-	7006	2	75	9	N	68	177	1			222
04	9030	X	6767	-0-	-2263	-0-	6681	2	86	9	N	78	187	1			113
05	9331	X	7362	-0-	-1969	-0-	7199	2	163	9	N	148					261
06	7980	X	7670	-0-	-310	-0-	7583	2	87	9	N	79	184	1			156
07	8246	X	8138	-0-	-108	-0-	8028	2	110	9	N	100					256
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8162	2	81	9	N	74	111	1			219

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3978	2	114	9	N	104	193	1			162
04	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3673	2	70	9	N	64	190	1			36
05	4340	X	3819	-0-	-521	-0-	3812	2	7	9	N	6					42
06	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3632	2	190	9	N	173					215
07	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	3672	2	59	9	N	54	188	1			81
08	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	3804	2	94	9	N	85	1	1			165

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7127	2	130	9	N	118	199	1			258
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6899	2	127	9	N	115					373
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7124	2	153	9	N	139	189	1			323
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6942	2	112	9	N	102	183	1			242
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6788	2	110	9	N	100	110	1			232
*08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6497	2	118	9	N	107					339

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9562	2	152	9	N	138	184	1			214
04	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	12842	2	211	9	N	192	181	1			225
05	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12567	2	194	9	N	176	190	1			211
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12017	2	276	9	N	251	255	1			207
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12232	2	117	9	N	106	179	1			134
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12162	2	134	9	N	122					256

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14580	2	64	9	N	58	191	1			145
04	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13835	2	74	9	N	67	160	1			52
05	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14694	2	42	9	N	38					90
06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13858	2	56	9	N	51					141
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14410	2	39	9	N	35					176
08	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14387	2	50	9	N	45	171	1			50

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5338	2	212	9	N	193	180	1			189
04	5700	X	5174	-0-	-526	-0-	5000	2	174	9	N	158	190	1			157
05	5890	X	5203	-0-	-687	-0-	5054	2	149	9	N	135	190	1			102
06	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	4947	2	128	9	N	116	112	1			106
07	5549	X	4959	-0-	-590	-0-	4825	2	134	9	N	122					228
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5695	2	120	9	N	109	177	1			160

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 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
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3650	2	129	9	N	117					277
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3570	2	142	9	N	129	188	1			218
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3703	2	155	9	N	141	192	1			167
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3510	2	107	9	N	97					264
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3140	2	63	9	N	57	187	1			134
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3347	2	81	9	N	74	1	1			207

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3441	2	88	9	N	80					162
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3389	2	91	9	N	83	190	1			55
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3027	2	83	9	N	75					130
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2744	2	62	9	N	56					186
07	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	2988	2	61	9	N	55	188	1			53
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	2993	2	64	9	N	58					111

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					296
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					296
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					296
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					296
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					296

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

03	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	2436	2			N	-0-					28
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					28
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					28
06	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			N	-0-					28
*07	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3059	2	28	9	N	25	28	1			25
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-					69
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					69
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					69
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					69

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					29
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					29
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					29
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					29
07	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-					29
08	1147	N	36	-0-	-1111	-0-	36	3			N	-0-					29

ALPAR (MORROW UPPER) //CONT.// 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

03	1209	#	511	-0-	-698	-0-	505	2	6	9	N	5					30
04	1170	#	640	-0-	-530	-0-	637	2	3	9	N	3					33
05	1209	#	258	-0-	-951	-0-	258	2			N	-0-					33
06	1110	#	801	-0-	-309	-0-	799	2	2	9	N	2					35
07	908	R	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					38
08	981	R	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					48

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

03	1612	#	665	-0-	-947	-0-	665	2			N	-0-					25
04	1500	#	1068	-0-	-432	-0-	1059	2	9	9	N	8					33
05	1550	#	911	-0-	-639	-0-	910	2	1	9	N	1					34
06	1380	#	399	-0-	-981	-0-	398	2	1	9	N	1					35
07	1116	#	606	-0-	-510	-0-	605	2	1	9	N	1					36
08	1116	#	685	-0-	-431	-0-	681	2	4	9	N	4					40

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

03	1860 #	1784	-0-	-76	-0-	1782	2	2	9	N	2					110
04	1800 #	1666	-0-	-134	-0-	1652	2	14	9	N	13					123
05	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	N	13					136
06	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	N	14					150
07	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	N	6					156
*08	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9	9	N	8					164

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

03	2232 #	1908	-0-	-324	-0-	1908	2			N	-0-					15
04	2070 #	1124	-0-	-946	-0-	1124	2			N	-0-					15
05	2186 R	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					15
06	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					15
07	2108 #	1553	-0-	-555	-0-	1553	2			N	-0-					15
08	2201 #	1621	-0-	-580	-0-	1621	2			N	-0-					15

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

03	1209 #	1154	-0-	-55	-0-	30 30	1 9	1094	2	N	27	190	1			28
04	1170 #	625	-0-	-545	-0-	22 6	1 9	597	2	N	5					33
05	1209 #	1011	-0-	-198	-0-	31 43	1 9	937	2	N	39					72
06	1110 #	1068	-0-	-42	-0-	30 36	1 9	1002	2	N	33					105
07	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	1099	2	N	42					147
08	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1113	2	N	33					180

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 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
03	1054	#	898	-0-	-156	-0-	30	1	862	2	N	5					153
							6	9									
04	1020	#	717	-0-	-303	-0-	30	1	681	2	N	5					158
							6	9									
05	961	#	832	-0-	-129	-0-	30	1	795	2	N	6					164
							7	9									
06	930	#	784	-0-	-146	-0-	24	1	758	2	N	2	143	1			23
							2	9									
07	899	#	383	-0-	-516	-0-	13	1	370	2	N	-0-					23
08	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	-0-					23

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 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
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					110
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					110
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					110
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					110
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 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
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1157	1	3832	3	N	7					37
							8	9									
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	805	1	3832	3	N	12					49
							13	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1230	1	3742	3	N	14					63
							15	9									
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1207	1	3593	3	N	12					75
							13	9									
07	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	1245	1	3471	3	N	13					88
							14	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1333	1	3795	3	N	17					105
							19	9									

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 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
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	406	1	1227	3	N	-0-					33
04	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	181	1	1227	3	N	-0-					33
05	1736	N	652	-0-	-1084	-0-	131	1	519	3	N	2					35
							2	9									
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	657	1	2015	3	N	1					36
							1	9									
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	690	1	1837	3	N	-0-					36
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	613	1	1720	3	N	-0-					36

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					803
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					803
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					803
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					803
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					803
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					803

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					648
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					648
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					648
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					648
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					648
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					648

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					390
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					390
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					390
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					390
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					390
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					390

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					67
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					67
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					67
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					67
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					1390
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					337
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 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
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					62
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					62
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					62
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					62
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					62
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	727	2	118	9	N	107	169	1			437
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	176	1	751	2	N	388	334	1			491
							427	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1504	2	N	371	706	1			156
							408	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1425	2	326	9	N	296	174	1			278
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	181	1	1459	2	N	321	179	1			420
							353	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					420

COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

03	5208	X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3960	-0-	-1341	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3801 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					3
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 14120 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 14269 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 13998 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			112
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			112
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			112
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			112
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			112
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2	N	-0-			112

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 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
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					442
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					442
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2958	3	1	9	N	1	170	1			273
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					273
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					273
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					273

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 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
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 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
03	2201	N	1132	-0-	-1069	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1173	-0-	-842	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3					200
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1663	3	58	9	Y	53	185	1			68
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	3	20	9	Y	18					86
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					86

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 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
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	N	3					144
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					144
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					144
06	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2			N	-0-					144
07	1829	N	1129	-0-	-700	-0-	1129	2			N	-0-					144
08	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1369	2			N	-0-					144

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2855	2	73	9	N	66					194
04	2790	X	1718	-0-	-1072	-0-	1676	2	42	9	N	38					232
05	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11134	2	77	9	N	70	177	1			125
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4829	2	57	9	N	52					177
07	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	2772	2	68	9	N	62					239
08	3813	X	2803	-0-	-1010	-0-	2735	2	68	9	N	62	175	1			126

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			Y	-0-					12
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					12
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					12
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					12
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					12
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					12

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					61
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					61
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					61
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					61
08	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	2			N	-0-					61

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2072	2	29	9	N	26					106
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2175	2	47	9	N	43					149
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2055	2	41	9	N	37					186
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	N	37					223
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2138	2	31	9	N	28	178	1			73
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2039	2	48	9	N	44					117

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					102
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					102
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2	97	1			7
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					7
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					7

HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1103	2	12	9	Y	11					233
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1123	2	19	9	Y	17					250
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	Y	4	192	1			62
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1178	2	55	9	Y	50					112
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1185	2	45	9	Y	41					153
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1183	2	18	9	Y	16	88	1			81

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	136	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5425	-0-	-372	-0-	5326 2	99	9		N	90	362	1			116
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5593 2	164	9		N	149	118	1			147
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5606 2	150	9		N	136	179	1			104
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5574 2	131	9		N	119	135	1			88
07	5952	X	5659	-0-	-293	-0-	5521 2	138	9		N	125	168	1			45
08	5952	X	4571	-0-	-1381	-0-	4475 2	96	9		N	87					132

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 2				Y	-0-					27
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 2				Y	-0-					27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2				Y	-0-					27
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2				Y	-0-					27
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2				Y	-0-					27
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 2				Y	-0-					27

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6402 2	184	9		N	167	177	1			234
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6551 2	199	9		N	181	186	1			229
05	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6558 2	187	9		N	170	190	1			209
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6295 2	155	9		N	141	221	1			129
07	6975	X	6626	-0-	-349	-0-	6438 2	188	9		N	171	178	1			122
08	6975	X	6555	-0-	-420	-0-	6381 2	174	9		N	158					280

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3439 2	97	9		N	88	183	1			111
04	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3305 2	63	9		N	57					168
05	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3358 2	96	9		N	87	150	1			105
06	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	3273 2	62	9		N	56					161
07	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	3320 2	22	9		N	20					181
08	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3295 2				N	-0-					181

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					28
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					28
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					28
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					28
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					28
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1017	2	18	9	Y	16					44

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5090	2	114	9	N	104					328
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5990	2	154	9	N	140	180	1			288
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5687	2	132	9	N	120	173	1			235
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5761	2	122	9	N	111	144	1			202
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5775	2	106	9	N	96					298
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4575	2	102	9	N	93	181	1			210

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5630	2	105	9	N	95	182	1			136
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5859	2	120	9	N	109					245
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5974	2	86	9	N	78	181	1			142
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5962	2	80	9	N	73					215
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6157	2	120	9	N	109	177	1			147
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6062	2	116	9	N	105					252

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	15423	-0-	-294	-0-	15423	2			N	-0-					128
04	15210	X	14842	-0-	-368	-0-	14842	2			N	-0-					128
05	15562	X	15256	-0-	-306	-0-	15256	2			N	-0-					128
06	15060	X	14760	-0-	-300	-0-	14760	2			N	-0-					128
07	15562	X	15082	-0-	-480	-0-	15082	2			N	-0-					128
08	15438	X	14428	-0-	-1010	-0-	14428	2			N	-0-					128

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3146	-0-	-1659	-0-	3071	2	75	9	N	68	181	1			203
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4851	2	130	9	N	118					321
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4914	2	237	9	N	215	439	1			97
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4986	2	114	9	N	104					201
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5217	2	128	9	N	116	185	1			132
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5110	2	107	9	N	97					229

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	6321	-0-	-6544	-0-	5947	2	374	9	N	340	185	1			322
04	12720	X	11823	-0-	-897	-0-	11472	2	351	9	N	319	377	1			264
05	13144	X	11363	-0-	-1781	-0-	11012	2	351	9	N	319	373	1			210
06	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11140	2	266	9	N	242	187	1			265
07	12214	X	11897	-0-	-317	-0-	11618	2	279	9	N	254	182	1			337
08	12214	X	11889	-0-	-325	-0-	11608	2	281	9	N	255	354	1			238

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	5415	2	175	9	N	159	192	1			131
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5069	2	166	9	N	151	167	1			115
05	5797	X	5505	-0-	-292	-0-	5364	2	141	9	N	128	156	1			87
06	5610	X	5383	-0-	-227	-0-	5243	2	140	9	N	127					214
07	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5509	2	150	9	N	136	180	1			170
08	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5318	2	133	9	N	121	179	1			112

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

03	3999	X	2113	-0-	-1886	-0-	2004	2	109	9	N	99	315	1			59
04	3870	X	2557	-0-	-1313	-0-	2339	2	218	9	N	198	174	1			83
05	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	2676	2	189	9	N	172	179	1			76
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2568	2	160	9	N	145	170	1			51
07	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	2386	2	165	9	N	150	149	1			52
08	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	2349	2	180	9	N	164	167	1			49

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

03	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2569	2	152	9	N	138					229
04	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	2310	2	142	9	N	129	178	1			180
05	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2317	2	120	9	N	109	178	1			111
06	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	2505	2	163	9	N	148	179	1			80
07	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	2340	2	110	9	N	100					180
08	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2459	2	107	9	N	97					277

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

03	5642	X	4364	-0-	-1278	-0-	4229	2	135	9	N	123	183	1			161
04	5250	X	3660	-0-	-1590	-0-	3564	2	96	9	N	87	71	1			177
05	5425	X	4101	-0-	-1324	-0-	4018	2	83	9	N	75	180	1			72
06	4830	X	4014	-0-	-816	-0-	3935	2	79	9	N	72	91	1			53
07	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4278	2	108	9	N	98	40	1			111
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4031	2	96	9	N	87	96	1			102

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4202	2	190	9	N	173	252	1			76
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4199	2	231	9	N	210					286
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4243	2	194	9	N	176	380	1			82
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4162	2	205	9	N	186	182	1			86
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4351	2	217	9	N	197	188	1			95
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4230	2	204	9	N	185	186	1			94

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10248	2	250	9	N	227	367	1			163
04	10050	X	9331	-0-	-719	-0-	9033	2	298	9	N	271					434
05	10385	X	9451	-0-	-934	-0-	9216	2	235	9	N	214	396	1			252
06	10170	X	9019	-0-	-1151	-0-	8853	2	166	9	N	151	182	1			221
07	10509	X	9162	-0-	-1347	-0-	8965	2	197	9	N	179	188	1			212
08	10509	X	9101	-0-	-1408	-0-	8886	2	215	9	N	195	186	1			221

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

03	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	3773	2	267	9	N	243	192	1			317
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3781	2	351	9	N	319	372	1			264
05	4960	X	3705	-0-	-1255	-0-	3389	2	316	9	N	287	179	1			372
06	4800	X	4282	-0-	-518	-0-	3959	2	323	9	N	294	361	1			305
07	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	4248	2	348	9	N	316	178	1			443
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4252	2	344	9	N	313	554	1			202

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10496 - 10512

03	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2			N	-0-					156
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					156
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					156
06	2670	N	2522	-0-	-148	-0-	2500	2	22	9	N	20	166	1			10
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2849	2	13	9	N	12					22
08	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2			N	-0-					22

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					14
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29					43
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	188	2	19	9	N	17	45	1			15
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					15
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					15

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					29
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					29
05	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					29
06	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

03	2914	#	1167	-0-	-1747	-0-	1167	2			N	-0-					83
04	2820	#	1368	-0-	-1452	-0-	1368	2			N	-0-					83
05	2635	#	585	-0-	-2050	-0-	585	2			N	-0-					83
06	2250	#	370	-0-	-1880	-0-	357	2	13	9	N	12					95
07	1426	#	410	-0-	-1016	-0-	410	2			N	-0-					95
08	1426	#	317	-0-	-1109	-0-	317	2			N	-0-					95

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

03	775	#	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					40
04	780	#	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					40
05	806	#	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					40
06	630	#	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					40
07	651	#	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					40
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					50
05	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					50
06	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					50
07	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					50
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	45					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	285955					N	11					105
04	SWR	10	1537	-0-	1537	287492	1526	2	11	9	N	10					115
05	SWR	10	2200	-0-	2200	289692	2196	2	4	9	N	4					119
06	SWR	10	1868	-0-	1868	291560	1867	2	1	9	N	1					120
07	SWR	10	1715	-0-	1715	293275	1715	2			N	-0-					120
08	SWR	10	1699	-0-	1699	294974	1689	2	10	9	N	9					129

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					128
04	660	#	483	-0-	-177	-0-	483	3			N	-0-					128
05	682	#	45	-0-	-637	-0-	45	3			N	-0-					128
06	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					128
07	682	#	55	-0-	-627	-0-	55	3			N	-0-					128
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					195
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					195
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	3					55
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3					58
05	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					58
06	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					58
07	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					58
*08	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 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
03	186	#	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	30	1	116	2	N	-0-					-0-
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
04	480	#	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					11
05	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					11
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					11
07	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					11
08	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
EQV OPERATING LLC 101634
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	181	1	501	3	N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	194	1	487	3	N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7	1	1			52
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					52
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					57
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	841	2	6	9	N	5					62
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	867	2	9	9	N	8					70

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					32
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					32
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					32
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					32
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					32
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					32

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	3	1			67
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	467	2	8	9	N	7					74
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	3					77
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					77
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					77
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	448	2	2	9	N	2					79

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 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
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1722	2	11	9	N	10	88	1			30
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1686	2	13	9	N	12					42
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	N	15					57
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	N	2					59
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					59
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					74

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13					45
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	N	12					57
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	2	6	9	N	5					62
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					62
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1094	2	30	9	N	27					89
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1090	2	22	9	N	20					109

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 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
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	766	2	9	9	N	8					119
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					127
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	94	1			37
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	N	17					54
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13					67

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	N	9					41
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13					54
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8					62
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	819	2	13	9	N	12					74
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	2	17	9	N	15					89
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13					102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1103	2	9	9	N	8					27
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1125	2	13	9	N	12					39
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					46
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					54
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	N	8					62
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1132	2	6	9	N	5					67

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10					55
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					68
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	774	2	11	9	N	10					78
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	734	2	96	9	N	87					165
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	80	1			85
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	739	2	19	9	N	17					102

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					16
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					18
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	N	3					21
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1620	2	6	9	N	5					43
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			N	-0-					43
05	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					43
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1458	2	3	9	N	3					46
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1502	2	3	9	N	3					49
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10					59

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1129	2	9	9	N	8					48
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					48
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					55
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1107	2	2	9	N	2					57
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1104	2	6	9	N	5					62
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					65

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	87	1			88
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1373	2	9	9	N	8					96
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1406	2	37	9	N	34	60	1			70
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1392	2	14	9	N	13					83
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23					106
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1417	2	9	9	N	8					114

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 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
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	947	2	9	9	N	8					18
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					30
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					42
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	703	2	8	9	N	7					49
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	906	2	3	9	N	3					52
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	941	2	6	9	N	5					57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					41
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					41
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					41
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1079	2	3	9	N	3					44
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1171	2	13	9	N	12					56
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1149	2	13	9	N	12					68

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					75
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	403	2	17	9	N	15	63	1			27
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					27
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					27
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					27
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					27

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 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
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	284	2	2	9	N	2					100
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	285	2	2	9	N	2					102
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					104
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					104
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					111
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					111

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					89
04	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1707	2	8	9	N	7					96
05	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1745	2	9	9	N	8					104
06	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1741	2	9	9	N	8					112
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	N	12	99	1			25
08	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1692	2	25	9	N	23					48

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	343	2	4	9	N	4					131
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					131
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	413	2	3	9	N	3					134
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					134
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3					137
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	450	2	13	9	N	12					149

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 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
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					38
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					38
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					40
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					40
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					40
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					40

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2036	2	77	9	N	70					105
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1338	2	3	9	N	3					108
05	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	965	2	42	9	N	38					146
06	2040	N	1152	-0-	-888	-0-	1143	2	9	9	N	8					154
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1274	2	19	9	N	17					171
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					184

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1283	2	11	9	N	10					77
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	2	8	9	N	7					84
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1406	2	2	9	N	2					86
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5					91
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					91
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1364	2	3	9	N	3					94

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10					76
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	2	8	9	N	7					83
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					86
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					94
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	760	2	9	9	N	8					102
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	799	2	6	9	N	5					107

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1435	2	8	9	N	7					59
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	2	13	9	N	12					71
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1510	2	7	9	N	6					77
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6	58	1			25
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	10					35
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	2	11	9	N	10					45

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					53
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3					56
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					59
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					59
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3					62
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3	9	N	3					65

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	N	3	98	1			24
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					29
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1063	2	11	9	N	10					39
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1037	2	3	9	N	3					42
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1049	2	6	9	N	5					47
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	2	9	9	N	8					55

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 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
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	N	13					32
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1666	2	9	9	N	8					40
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1701	2	17	9	N	15					55
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1648	2	8	9	N	7					62
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1691	2	14	9	N	13					75
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	N	20					95

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1549	2	25	9	N	23					42
04	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1549	2	28	9	N	25					67
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					87
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1577	2	44	9	N	40					127
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1600	2	11	9	N	10					137
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1579	2	17	9	N	15					152

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	971	-0-	-21	-0-	962	2	9	9	N	8					34
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-					34
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	N	7					41
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2					43
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					43
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	915	2	9	9	N	8					51

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					47
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1369	2	6	9	N	5					52
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					67
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10					77
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	2	24	9	N	22					99
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1436	2	25	9	N	23					122

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	441	-0-	-148	-0-	439	2	2	9	N	2					133
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	462	2	2	9	N	2					135
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	490	2	3	9	N	3					138
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					146
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					146
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20					166

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 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
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34	81	1			27
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3					30
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	2	6	9	N	5					35
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1728	2	13	9	N	12					47
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	N	12					59
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	N	7					66

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1628	2	17	9	N	15					86
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1604	2	6	9	N	5					91
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13					104
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12					116
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1658	2	7	9	N	6	89	1			33
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14	9	N	13					46

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 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
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	982	2	9	9	N	8					40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					40
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3					43
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					43
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					45
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					45

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					91
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8					99
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	815	2	7	9	N	6	74	1			31
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	859	2	17	9	N	15					46
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	860	2	13	9	N	12					58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					54
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	912	2	6	9	N	5					59
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	936	2	6	9	N	5					64
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	2	2	9	N	2					66
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8	61	1			13
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					16

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	2	13	9	N	12					54
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					57
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7					64
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					64
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10					74
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18					92

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	882	-0-	-141	-0-	876	2	6	9	N	5					76
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	843	2	9	9	N	8					84
05	961	N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	N	8					92
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17					109
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14	99	1			24
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10					34

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1202	2	19	9	N	17	134	1			35
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1115	2	4	9	N	4					39
05	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1041	2	6	9	N	5					44
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1139	2	28	9	N	25					69
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12					81
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13					94

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	N	10					47
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	2	17	9	N	15					62
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1796	2	13	9	N	12					74
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1751	2	8	9	N	7					81
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1661	2	2	9	N	2					83
08	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1631	2	9	9	N	8					91

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1236	2	6	9	N	5					98
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					111
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1233	2	2	9	N	2					113
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1193	2	2	9	N	2					115
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1228	2	15	9	N	14	80	1			49
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1258	2	20	9	N	18					67

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1032	2	1	9	N	1	87	1			23
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3					26
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					34
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					36
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	N	5					41
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	N	3					44

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 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
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	431	2	6	9	N	5					55
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					60
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	447	2	6	9	N	5					65
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					65
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					70
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					77

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					55
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	414	2	6	9	N	5					60
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1053	2	3	9	N	3					63
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	2	18	9	N	16					79
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2					81
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	867	2	11	9	N	10					91

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					85
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					85
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					85
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					88
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9	9	N	8					96
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	228	2	3	9	N	3					99

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	N	17	143	1			12
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					17
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1393	2	8	9	N	7					24
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	N	8					32
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	N	5					37
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					42

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					86
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					91
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					93
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	N	5					98
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					98
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	192	2	11	9	N	10					108

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	735	-0-	-40	-0-	727	2	8	9	N	7					172
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	745	2	39	9	N	35					207
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	690	2	13	9	N	12					219
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					226
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	695	2	6	9	N	5					231
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					231

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1097	2	6	9	N	5					62
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	986	2	6	9	N	5					67
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	N	12					79
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1052	2	2	9	N	2					81
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	N	2	56	1			27
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1012	2	13	9	N	12					39

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	2	13	9	N	12					38
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	411	2	2	9	N	2					40
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23					63
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	366	2	8	9	N	7					70
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2	9	N	2					72
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	426	2	13	9	N	12					84

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					76
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	701	2	6	9	N	5					81
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	694	2	6	9	N	5					86
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	661	2	3	9	N	3					89
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	646	2	2	9	N	2					91
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	70	1			23

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 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
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	541	2	14	9	N	13					70
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	710	2	35	9	N	32					102
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	470	2	63	9	N	57					159
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	727	2	47	9	N	43	102	1			100
07	775	N	514	-0-	-261	-0-	486	2	28	9	N	25					125
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27					152

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	N	15					83
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2					85
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2					87
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					90
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					97
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1535	2	9	9	N	8					105

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	N	12					75
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					82
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	2	13	9	N	12					94
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					97
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	532	2	3	9	N	3					100
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	611	2	6	9	N	5					105

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					9
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					12
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5					17
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					17
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					19

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	732	-0-	-167	-0-	726	2	6	9	N	5					78
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	694	2	6	9	N	5					83
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	981	2	8	9	N	7					90
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					97
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3	64	1			36
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					36

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1405	2	13	9	N	12					83
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					84
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-					84
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					84
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					91
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1437	2	44	9	N	40					131

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 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
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	361	2	7	9	N	6					106
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	455	2	23	9	N	21	108	1			19
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					19
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					19
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					19

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	689	2	19	9	N	17					104
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	508	2	8	9	N	7					111
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					121
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	530	2	3	9	N	3	105	1			19
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	490	2	2	9	N	2					21
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	558	2	3	9	N	3					24

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	2	11	9	N	10					115
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	353	2	3	9	N	3					118
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					118
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	341	2	2	9	N	2					120
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					120
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					123

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 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
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	390	2	14	9	N	13					79
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					86
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					86
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					86
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					86
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					86

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 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
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1153	2	13	9	N	12					37
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17					54
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	985	2	17	9	N	15					69
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	962	2	11	9	N	10					79
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1022	2	11	9	N	10					89
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1232	2	22	9	N	20					109

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					78
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	911	2	17	9	N	15					93
05	930	N	535	-0-	-395	-0-	516	2	19	9	N	17					110
06	1050	N	412	-0-	-638	-0-	406	2	6	9	N	5	89	1			26
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					26
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					26

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					12
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			N	-0-					12
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1120	2	42	9	N	38					50
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					50
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					50
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					50

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1419	2	4	9	N	4					37
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	N	8					45
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1440	2	8	9	N	7					52
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					64
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					72
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	N	7					79

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 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
03	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1265	2	47	9	N	43	105	1			20
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	N	28					48
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1249	2	28	9	N	25					73
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1212	2	25	9	N	23					96
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1084	2	17	9	N	15					111
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	N	18					129

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 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
03	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2442	2	11	9	N	10					82
04	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2428	2	6	9	N	5					87
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3042	2	35	9	N	32					119
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2					121
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-	108	1			13
08	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					13

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	817	2	25	9	N	23					50
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7					57
05	1178	N	770	-0-	-408	-0-	751	2	19	9	N	17					74
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	374	2	3	9	N	3					77
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	N	18					95
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	754	2	25	9	N	23					118

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20					116
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1190	2	19	9	N	17					133
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15					148
06	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1028	2	13	9	N	12	64	1			96
07	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1030	2	3	9	N	3					99
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1227	2	6	9	N	5					104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1169	2	14	9	N	13					78
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	N	5					83
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1180	2	14	9	N	13					96
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1153	2	19	9	N	17					113
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1129	2	2	9	N	2	84	1			31
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1200	2	6	9	N	5					36

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					31
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					31
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					34
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					37
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					40
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	473	2	3	9	N	3					43

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	980	2	2	9	N	2	69	1			22
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					23
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					25
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					27
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9	9	N	8					35
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					35

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

03	682	N	588	-0-	-94	-0-	585	2	3	9	N	3					123
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	564	2	4	9	N	4	107	1			20
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					20
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	515	2	3	9	N	3					23
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					30

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					2
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					2
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					2

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1705	2	13	9	N	12					105
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	N	6	88	1			23
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					30
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1633	2	9	9	N	8					38
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1707	2	17	9	N	15					53
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1620	2	8	9	N	7					60

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	507	-0-	-20	-0-	490	2	17	9	N	15					98
04	690	N	364	-0-	-326	-0-	361	2	3	9	N	3	83	1			18
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					20
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	N	8					28
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	N	7					35
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10					45

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	452	-0-	-106	-0-	421	2	31	9	N	28					49
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	540	2	22	9	N	20					69
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	612	2	14	9	N	13					82
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					90
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	2	8	9	N	7					97
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	555	2	6	9	N	5	58	1			44

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 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
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	836	2	35	9	N	32					87
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	744	2	25	9	N	23					110
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	571	2	11	9	N	10					120
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	743	2	13	9	N	12					132
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8	109	1			31
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					54

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	264	-0-	-170	-0-	258	2	6	9	N	5					82
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					82
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	271	2	2	9	N	2					84
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					89
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	325	2	2	9	N	2					91
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	N	2					93

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	N	3					61
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					61
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					66
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	702	2	6	9	N	5					71
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	684	2	2	9	N	2					73
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	534	2	3	9	N	3					76

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	N	13					112
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2104	2	2	9	N	2					114
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2035	2	11	9	N	10					124
06	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2057	2	6	9	N	5					129
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2252	2	8	9	N	7	127	1			9
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	2	14	9	N	13					22

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					17
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	N	11					28
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3					31
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					33
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8					41
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					53

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					91
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	77	1			14
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					14
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					14
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	360	2	6	9	N	5					19
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					21

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 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
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	N	5					51
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					54
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5					59
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					64
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	2	8	9	N	7					71
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	N	7					78

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	N	5					106
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1068	2	2	9	N	2					108
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5					113
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1037	2	2	9	N	2					115
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1108	2	2	9	N	2	82	1			35
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					35

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 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
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	119	2	2	9	N	2					21
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3					24
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					29
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3					32
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					35
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	N	3					38

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 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
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	N	5					30
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					38
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	607	2	2	9	N	2					40
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					40
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					42
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	559	2	3	9	N	3					45

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2226	2	24	9	N	22					145
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2199	2	20	9	N	18					163
05	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2264	2	29	9	N	26					189
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2196	2	11	9	N	10					199
07	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2249	2	23	9	N	21	139	1			81
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2253	2	24	9	N	22					103

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 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
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12					60
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	2	19	9	N	17					77
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1515	2	8	9	N	7					84
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1524	2	14	9	N	13					97
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	N	10	52	1			55
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	N	17					72

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	410	-0-	-24	-0-	385	2	25	9	N	23					48
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	398	2	3	9	N	3					51
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					53
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					55
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					55

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					71
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2277	2	6	9	N	5					76
05	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2260	2	6	9	N	5					81
06	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					81
07	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					81
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					81

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					152
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	N	8					160
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20					180
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8					188
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					188
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					191

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3069	2	14	9	N	13					103
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2935	2	13	9	N	12					115
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3					118
06	3000	N	3082	-0-	82	82	3069	2	13	9	N	12					130
07	3100	N	3242	-0-	142	224	3240	2	2	9	N	2	51	1			81
08	3100	N	3191	-0-	91	315	3182	2	9	9	N	8					89

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4					50
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	-0-					50
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	778	2	9	9	N	8					58
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	703	2	6	9	N	5					63
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5					68
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20	9	N	18					86

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					89
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	N	8	42	1			55
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1911	2	13	9	N	12					67
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2					69
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7					76
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	N	15					91

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	609	-0-	-197	-0-	601	2	8	9	N	7					42
04	750	N	575	-0-	-175	-0-	566	2	9	9	N	8					50
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	655	2	6	9	N	5					55
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	N	8					63
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	2	9	9	N	8					71
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12					83

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	246	-0-	-33	-0-	235	2	11	9	N	10					21
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					21
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					21
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					21
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					21

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					57
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					57
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					57
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					62
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	477	2	2	9	N	2					64
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					69

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2					66
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5					71
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					71
06	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	1299	2	12	9	N	11					82
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	N	15	70	1			27
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	2	13	9	N	12					39

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					26
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					26
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	8	9	N	7					33
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					33
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					33
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					33

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	826	-0-	-42	-0-	823	2	3	9	N	3					37
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					37
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	756	2	13	9	N	12					49
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	788	2	3	9	N	3					52
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	N	5					57
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					60

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 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
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	331	2	8	9	N	7					69
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	N	7					76
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	2	9	9	N	8					84
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7					91
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					96
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					106

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					33
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2					35
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					35
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					42
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					42
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					45

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 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
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					113
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	2	20	9	N	18					131
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	N	15					146
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2247	2	13	9	N	12					158
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17	1	1			174
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2347	2	19	9	N	17					191

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 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
03	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1780	2	25	9	N	23	100	1			9
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5					14
05	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1838	2	6	9	N	5					19
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	N	12					31
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1963	2	25	9	N	23					54
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	N	15					69

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2913	2	31	9	N	28					148
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2751	2	2	9	N	2					150
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2883	2	31	9	N	28	133	1			45
06	2850	N	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					45
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					50
08	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2760	2	3	9	N	3					53

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					45
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					47
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5					52
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3					55
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	N	3					58
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	950	2	6	9	N	5					63

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	1			76
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	N	8					84
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					89
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					97
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1047	2	8	9	N	7	87	1			17
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1040	2	3	9	N	3					20

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1374	2	7	9	N	6					51
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12					63
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					71
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3					74
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1331	2	2	9	N	2	48	1			28
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					28

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					49
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					49
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					49
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					49
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	2	2	9	N	2					51
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					51

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1501	2	25	9	N	23					70
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					88
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1564	2	14	9	N	13	65	1			36
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1524	2	25	9	N	23					59
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					67
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22	9	N	20					87

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	N	17					75
04	1710	N	1416	-0-	-294	-0-	1407	2	9	9	N	8					83
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	N	13					96
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					101
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2055	2	25	9	N	23	62	1			62
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	N	12					74

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2011	2	3	9	N	3	115	1			19
04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1720	2	19	9	N	17					36
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2010	2	22	9	N	20					56
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1933	2	19	9	N	17					73
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	N	5					78
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1879	2	19	9	N	17					95

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1909	2	14	9	N	13					98
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13					111
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1860	2	11	9	N	10					121
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1807	2	13	9	N	12					133
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1762	2	13	9	N	12	94	1			51
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	N	20					71

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2047	2	9	9	N	8					64
04	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2028	2	6	9	N	5					69
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	N	8					77
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					77
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	2	9	N	2					79
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25					104

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 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
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4					65
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					65
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					65
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					67
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					67
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2113	2	14	9	N	13					80

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 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
03	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2711	2	17	9	N	15	82	1			52
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2728	2	13	9	N	12					64
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2809	2	14	9	N	13					77
06	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2775	2	28	9	N	25					102
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2930	2	19	9	N	17					119
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	20	9	N	18					137

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1553	2	14	9	N	13					72
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					87
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1652	2	19	9	N	17					104
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	N	11	93	1			22
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					22
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					44

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18					58
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18					76
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	868	2	14	9	N	13					89
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	866	2	8	9	N	7					96
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					96
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	N	8					104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	N	33					75
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					85
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	2	13	9	N	12					97
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1420	2	14	9	N	13					110
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1473	2	13	9	N	12					122
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	N	17					139

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 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
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8					105
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					105
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	N	10	90	1			25
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	966	2	2	9	N	2					27
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					27
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					34

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1396	2	30	9	N	27					142
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19	67	1			94
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1403	2	22	9	N	20					114
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1324	2	9	9	N	8					122
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15					137
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1342	2	19	9	N	17					154

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					47
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1351	2	14	9	N	13					60
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1307	2	17	9	N	15					75
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1374	2	8	9	N	7					82
07	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1207	2	2	9	N	2					84
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1247	2	8	9	N	7					91

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 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
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1500	2	8	9	N	7					71
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1475	2	3	9	N	3					74
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1569	2	11	9	N	10					84
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					94
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7					101
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					106

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	2	20	9	N	18					40
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	936	2	2	9	N	2					42
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1219	2	6	9	N	5					47
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					47
07	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					47
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					47

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					123
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	N	1	108	1			16
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	751	2	6	9	N	5					21
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					26
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					29
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					36

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 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
03	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1809	2	6	9	N	5					60
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	N	8					68
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1775	2	19	9	N	17					85
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1712	2	8	9	N	7					92
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13					105
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8					113

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					21
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					26
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	N	2					28
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					31
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	2	11	9	N	10					41
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					51

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 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
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1370	2	33	9	N	30	110	1			41
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5					46
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13					59
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1359	2	22	9	N	20					79
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1404	2	19	9	N	17					96
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1406	2	17	9	N	15					111

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	3966	-0-	-1211	-0-	3907	2	59	9	N	54	151	1			16
04	5010	X	3827	-0-	-1183	-0-	3771	2	56	9	N	51					67
05	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4780	2	58	9	N	53	99	1			21
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4183	2	63	9	N	57					78
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4253	2	51	9	N	46	70	1			54
08	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	4074	2	52	9	N	47					101

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	N	12					26
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1345	2	2	9	N	2					28
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1380	2	14	9	N	13					41
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13					54
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1387	2	6	9	N	5					59
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1362	2	9	9	N	8					67

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 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
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1621	2	23	9	N	21	83	1			40
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					40
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					40
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	2	11	9	N	10					50
07	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1630	2	14	9	N	13					63
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13					76

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 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
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5519	2	50	9	N	45					134
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5352	2	75	9	N	68	65	1			137
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5682	2	64	9	N	58	100	1			95
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5418	2	74	9	N	67					162
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5496	2	70	9	N	64	159	1			67
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5570	2	86	9	N	78					145

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	952	-0-	-102	-0-	921	2	31	9	N	28					58
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	918	2	24	9	N	22					80
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	706	2	25	9	N	23					103
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	902	2	19	9	N	17					120
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	772	2	20	9	N	18					138
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	657	2	2	9	N	2	118	1			22

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	3507	2	48	9	N	44	93	1			51
04	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3364	2	14	9	N	13					64
05	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	3196	2	24	9	N	22					86
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3610	2	57	9	N	52					138
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3433	2	13	9	N	12					150
08	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3494	2	25	9	N	23					173

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1564	2	14	9	N	13					61
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					64
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1549	2	13	9	N	12					76
06	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1480	2	8	9	N	7					83
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1602	2	6	9	N	5					88
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1576	2	19	9	N	17	72	1			33

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2002	2	36	9	N	33					75
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	2	17	9	N	15					90
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2004	2	20	9	N	18					108
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1950	2	22	9	N	20					128
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	N	15					143
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2048	2	20	9	N	18					161

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 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
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3771	2	59	9	N	54	104	1			57
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3830	2	9	9	N	8					65
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	N	5					70
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					70
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1	40	1			31
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					31

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 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
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2360	2	19	9	N	17					65
04	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2275	2	33	9	N	30					95
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2373	2	17	9	N	15					110
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	N	22					132
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2402	2	11	9	N	10	30	1			112
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5	62	1			55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3201	2	14	9	N	13					139
04	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	3543	2	53	9	N	48					187
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3583	2	25	9	N	23					210
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3278	2	37	9	N	34	47	1			197
07	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3671	2	25	9	N	23	2	1			218
08	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3531	2	28	9	N	25	127	1			116

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

03	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			N	-0-					57
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					64
05	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942	2	6	9	N	5					69
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	937	2	6	9	N	5					74
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	958	2	6	9	N	5	35	1			44
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	832	2	3	9	N	3					47

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

03	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	2516	2	8	9	N	7					103
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419	2	31	9	N	28					131
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2463	2	22	9	N	20					151
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	147	1			29
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2492	2	24	9	N	22					51
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2486	2	20	9	N	18					69

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

03	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2354	2	36	9	N	33					197
04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2237	2	17	9	N	15					212
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2282	2	11	9	N	10					222
06	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	2231	2	20	9	N	18					240
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2308	2	33	9	N	30	4	1			266
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19	162	1			123

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

03	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2381	2	14	9	N	13					116
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	N	17					133
05	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2353	2	11	9	N	10					143
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	2203	2	13	9	N	12					155
07	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2365	2	14	9	N	13	63	1			105
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					110

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	5821	2	88	9	N	80					194
04	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	5652	2	95	9	N	86	149	1			131
05	6138	X	5983	-0-	-155	-0-	5896	2	87	9	N	79	118	1			92
06	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	5676	2	81	9	N	74	134	1			32
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5898	2	86	9	N	78					110
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5918	2	96	9	N	87					197

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2732	2	61	9	N	55					94
04	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2565	2	56	9	N	51	124	1			21
05	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2569	2	31	9	N	28					49
06	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2516	2	31	9	N	28					77
07	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2406	2	31	9	N	28					105
08	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2662	2	30	9	N	27					132

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4565	2	134	9	N	122	97	1			164
04	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	4246	2	92	9	N	84	128	1			120
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3767	2	56	9	N	51	93	1			78
06	4560	X	4253	-0-	-307	-0-	4223	2	30	9	N	27	82	1			23
07	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4510	2	72	9	N	65					88
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4652	2	64	9	N	58					146

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5873	2	52	9	N	47	105	1			51
04	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6506	2	63	9	N	57					108
05	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6332	2	66	9	N	60	103	1			65
06	6600	X	6176	-0-	-424	-0-	6107	2	69	9	N	63					128
07	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6113	2	48	9	N	44	99	1			73
08	6789	X	6007	-0-	-782	-0-	5972	2	35	9	N	32					105

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4006	2	57	9	N	52	183	1			39
04	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	3688	2	45	9	N	41					80
05	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3896	2	3	9	N	3					83
06	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	3426	2	23	9	N	21					104
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4167	2	6	9	N	5					109
08	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4011	2	3	9	N	3					112

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2					89
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					89
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					89
07	1333	N	510	-0-	-823	-0-	510	2			N	-0-					89
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					89

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

03	2697	X	2644	-0-	-53	-0-	878	1	1705	2	N	55					115
							61	9									
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	850	1	1642	2	N	32					147
							35	9									
05	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	878	1	1675	2	N	34	79	1			102
							37	9									
06	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	845	1	1573	2	N	37					139
							41	9									
07	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	878	1	1586	2	N	30					169
							33	9									
08	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	878	1	1640	2	N	23	135	1			57
							25	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1908	2	21	9	N	19					233
04	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					233
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1870	2	11	9	N	10	166	1			77
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1767	2	24	9	N	22					99
07	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1820	2	61	9	N	55					154
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1808	2	52	9	N	47					201

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

03	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	287	1	4384	2	N	144	344	1			62
							158	9									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	302	1	4849	2	N	87					149
							96	9									
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	312	1	5070	2	N	57	110	1			96
							63	9									
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	277	1	4861	2	N	79					175
							87	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	292	1	4877	2	N	48	208	1			15
							53	9									
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	312	1	5437	2	N	66					81
							73	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					86
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					86

BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 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
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					16
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					16
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					16
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					16
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					16
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					16

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	264	1	1602	2	Y	-0-					14
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	230	1	1678	2	Y	-0-					14
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	264	1	1756	2	Y	-0-					14
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	255	1	1644	2	Y	-0-					14
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	264	1	1792	2	Y	-0-					14
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	264	1	1773	2	Y	-0-					14

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					154
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					154
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					154
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					154
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					38
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					38
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					38
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					14
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					14
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					14
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					14
*07	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4268	2			N	-0-					14
*08	2087	N	919	-0-	-1168	-0-	919	2			N	-0-					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					48
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					48
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					48
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					48
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					48
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					48

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	2	N	7					45
							8	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1253	2	N	-0-					45
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	155	1	1777	2	N	2					47
							2	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	139	1	1438	2	N	3					50
							3	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	155	1	1536	2	N	2					52
							2	9									
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	75	1	938	2	N	1					53
							1	9									

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					34
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					34
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					34
06	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					34
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					34
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					34

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	-0-	130	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	193	-0-	-1109	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	832	-0-	-315	-0-	-0-	130	1	702	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					77
04	0	N	767	-0-	767	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					77
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					77
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					188
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	2	4	9	N	4					192
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	2	7	9	N	6	174	1			24
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	N	1					28
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

03	3100	N	2361	-0-	-739	673	2355	3	6	9	N	5					127
04	2977	N	2304	-0-	-673	-0-	2304	3			N	-0-					127
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					127
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					127
07	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	1990	3			N	-0-					127
08	2139	N	1696	-0-	-443	-0-	1696	3			N	-0-					127

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					73
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					73
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					73
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					73
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					73
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					73

BE ANADARKO II, LLC 100676
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					105
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					105
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					105
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					105
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					105
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					105

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

03	7409	#	5716	-0-	-1693	-0-	5511	2	205	9	N	186	205	1						116
04	6270	#	4828	-0-	-1442	-0-	4690	2	138	9	N	125	195	1						46
05	6727	#	3234	-0-	-3493	-0-	3172	2	62	9	N	56								102
06	7232	R	7232	-0-	-0-	-0-	7021	2	211	9	N	192								294
07	6727	#	6585	-0-	-142	-0-	6411	2	174	9	N	158	188	1						264
08	6467	R	6467	-0-	-0-	-0-	6282	2	185	9	N	168	193	1						239

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

03	10292	#	5330	-0-	-4962	-0-	5165	2	165	9	N	150	188	1			71
04	8760	R	8760	-0-	-0-	-0-	903	1	7736	2	N	110					181
							121	9									
05	10765	R	10765	-0-	-0-	-0-	1079	1	9531	2	N	141	175	1			147
							155	9									
06	8666	R	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7533	2	N	81	175	1			53
							89	9									
07	10017	R	10017	-0-	-0-	-0-	1079	1	8848	2	N	82					135
							90	9									
08	10664	#	10108	-0-	-556	-0-	1074	1	8916	2	N	107	117	1			125
							118	9									

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

03	9362	#	9158	-0-	-204	-0-	1079	1	7396	2	N	621	774	1			165
							683	9									
04	8610	#	7555	-0-	-1055	-0-	882	1	6127	2	N	496	374	1			287
							546	9									
05	9300	#	8395	-0-	-905	-0-	1079	1	6660	2	N	596	383	1			500
							656	9									
06	9121	R	9121	-0-	-0-	-0-	1044	1	7454	2	N	566	743	1			323
							623	9									
07	9300	#	9224	-0-	-76	-0-	1079	1	7510	2	N	577	753	1			147
							635	9									
08	10009	R	10009	-0-	-0-	-0-	1074	1	8324	2	N	555	570	1			132
							611	9									

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

03	18120	R	18120	-0-	-0-	-0-	17780	2	340	9	N	309	321	1			81
04	17388	R	17388	-0-	-0-	-0-	17028	2	360	9	N	327	376	1			32
05	17298	#	17047	-0-	-251	-0-	16695	2	352	9	N	320	185	1			167
06	17550	#	15039	-0-	-2511	-0-	14810	2	229	9	N	208	362	1			13
07	18135	#	16695	-0-	-1440	-0-	16403	2	292	9	N	265	188	1			90
08	18135	#	16480	-0-	-1655	-0-	16187	2	293	9	N	266	192	1			164

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
EDH DISPOSALS LLC 102146
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC //CONT.// 130545
DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	434 #	1	-0-	-433	-0-	1	2		N	-0-			75
04	420 #	3	-0-	-417	-0-	3	2		N	-0-			75
05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			75
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			75
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			75
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			75

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			24
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			24
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			24
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			24
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	N	-0-					75
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	62	1	170	2	N	-0-					75
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	2					77
							2	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					82
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					82
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					82
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					82
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	60			129
							66	9							
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	28			157
							31	9							
05	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	31	1	1013	2	N	-0-			157
06	1680	N	738	-0-	-942	-0-	23	1	715	2	N	-0-			157
07	1364	N	738	-0-	-626	-0-	31	1	703	2	N	4			161
							4	9							
08	1054	N	701	-0-	-353	-0-	31	1	670	2	N	-0-			161

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			266
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			266
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			266
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			266
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			266
*08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			266

EQV OPERATING LLC 101634
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

03	589	#	559	-0-	-30	-0-	203	1	356	3	N	-0-					-0-
04	570	#	547	-0-	-23	-0-	170	1	377	3	N	-0-					-0-
05	589	#	562	-0-	-27	-0-	133	1	429	3	N	-0-					-0-
06	570	#	503	-0-	-67	-0-	146	1	357	3	N	-0-					-0-
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	117	1	433	3	N	-0-					-0-
08	558	#	530	-0-	-28	-0-	106	1	424	3	N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

03	580	R	580	-0-	-0-	-0-	202	1	363	3	N	14					200
							15	9									
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	164	1	370	3	N	14					214
							15	9									
05	586	R	586	-0-	-0-	-0-	137	1	431	3	N	16	190	1			40
							18	9									
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	119	1	355	3	N	11					51
							12	9									
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	99	1	316	3	N	3					54
							3	9									
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	71	1	298	3	N	-0-					54

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	938	-0-	-54	-0-	937	2	1	9	N	1					143
04	960	#	619	-0-	-341	-0-	617	2	2	9	N	2					145
05	992	#	868	-0-	-124	-0-	865	2	3	9	N	3					148
06	930	#	707	-0-	-223	-0-	703	2	4	9	N	4					152
07	961	#	827	-0-	-134	-0-	826	2	1	9	N	1					153
*08	930	#	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					153

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					125
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					125
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					125
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					125
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					125
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
05	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					32
06	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					32
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					32
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

03	4641	R	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					142
04	3925	R	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					142
05	4087	R	4087	-0-	-0-	-0-	4075	3	12	9	N	11					153
06	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					153
07	3488	R	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					153
08	3410	#	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					153

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

03	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					142
04	1080	#	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					142
05	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					142
06	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					142
07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					142
08	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					142

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	#	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372	#	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					92
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1474	2	3	9	N	3					95
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					95
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					95
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					102
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					102

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

03	3658	X	3023	-0-	-635	-0-	3021	2	2	9	N	2	2	8			63
04	3540	X	2546	-0-	-994	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			63
05	3658	X	2064	-0-	-1594	-0-	2064	2			N	-0-					63
06	3540	X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	2			N	-0-					63
07	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3105	2			N	-0-					63
08	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

03	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					124
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					124
05	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					124
06	1800	N	1059	-0-	-741	-0-	1059	2			N	-0-	19	7			105
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					105
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					105

EQV OPERATING LLC 101634
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	131	1	485	3	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	172	1	452	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	142	1	471	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	175	1	444	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	172	1	443	3	N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					158
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					158
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					158
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					158
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	1184	3			N	-0-					158
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					133
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					133
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	259	3	22	9	N	20					153
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					153
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					153
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					153

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12412	2	122	9	N	111	156	1			485
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11303	2	224	9	N	204	336	1			353
05	10540	X	9693	-0-	-847	-0-	9408	2	285	9	N	259	157	1			455
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12229	2	75	9	N	68	308	1			215
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12087	2	182	9	N	165					380
08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	10996	2	75	9	N	68	341	1			107

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					375
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					375
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					375
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					375
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					375
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-

KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	957	-0-	-513	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					210
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					210
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					210
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					210
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					210
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					210

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1557	2	N	10					10
							11	9									
06	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	30	1	1215	2	N	3					13
							3	9									
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	31	1	1300	2	N	-0-					13
08	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					13

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1619	2	8	9	N	7					69
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	N	7					76
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432	2	8	9	N	7					83
06	1560	N	1059	-0-	-501	-0-	1051	2	8	9	N	7					90
07	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1106	2	8	9	N	7					97
08	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	1285	2	N	8					164
							9	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	N	2	151	1			15
							2	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	195	1	1623	2	N	2					17
							2	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1298	2	N	3					20
							3	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	N	2					22
							2	9									
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	188	1	1527	2	N	-0-					22

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	107	1	828	2	N	3					28
							3	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	16					44
							18	9									
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	105	1	870	2	N	9					53
							10	9									
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	84	1	703	2	N	8					61
							9	9									
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	91	1	851	2	N	9					70
							10	9									
*08	992	N	935	-0-	-57	-0-	102	1	831	2	N	2					72
							2	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 14400 - 14408

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	2			N	-0-					48
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					48
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					48
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					48
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					48
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2	1	2552	2	N	-0-					48

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1					109
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	453	2	15	9	N	14					123
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-	98	1			25
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					25
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	447	2	1	9	N	1					26
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					26

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					34
04	330	N	133	-0-	-197	B	-0-	133	2			N	-0-					34
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					34
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	145	2	2	9	N	2					36
07	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					36
08	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					36

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 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
03	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-					183
04	930	N	911	-0-	-19	B	-0-	911	2			N	-0-					183
05	961	N	936	-0-	-25	B	-0-	936	2			N	-0-					183
06	930	N	784	-0-	-146	B	-0-	783	2	1	9	N	1	129	1			55
07	930	N	725	-0-	-205	B	-0-	723	2	2	9	N	2					57
08	930	N	829	-0-	-101	B	-0-	829	2			N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2024

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					49
04	360	N	268	-0-	-92	B	-0-	268	2			N	-0-					49
05	341	N	282	-0-	-59	B	-0-	282	2			N	-0-					49
06	330	N	279	-0-	-51	B	-0-	279	2			N	-0-					49
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	293	2	1	9	N	1					50
08	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2			N	-0-					50

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 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
03	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					13
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					13
05	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2			N	-0-					13
06	780	N	737	-0-	-43	B	-0-	737	2			N	-0-					13
07	806	N	723	-0-	-83	B	-0-	723	2			N	-0-					13
08	868	N	683	-0-	-185	B	-0-	683	2			N	-0-					13

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	11					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

03	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	2			N	-0-					92
04	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	2			N	-0-					92
05	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2561	2	4	9	N	4	84	1			12
06	2400	N	2381	-0-	-19	B	-0-	2380	2	1	9	N	1					13
07	2480	N	2078	-0-	-402	B	-0-	2074	2	4	9	N	4					17
08	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	2			N	-0-					17

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

03	0	N	1882	-0-	1882	B	-16737	1880	2	2	9	N	2					61
04	0	N	1533	-0-	1533	B	-15204	1527	2	6	9	N	5					66
05	1767	X	1492	-0-	-275	B	-15204	1467	2	25	9	N	23					89
06	1710	X	1320	-0-	-390	B	-15204	1320	2			N	-0-					89
07	1767	X	1311	-0-	-456	B	-15204	1311	2			N	-0-					89
08	1767	X	895	-0-	-872	B	-15204	894	2	1	9	N	1					90

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-				53
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				53
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				53
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2				55
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				55
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				55

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					154
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					179
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					214
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					218

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	9561	-0-	-235	-0-	9462	3	99	9	N	90					125
04	9600	X	9271	-0-	-329	-0-	9175	3	96	9	N	87	194	1			18
05	9920	X	9476	-0-	-444	-0-	9384	3	92	9	N	84					102
06	9600	X	9075	-0-	-525	-0-	9022	3	53	9	N	48					150
07	9641	X	9042	-0-	-599	-0-	8967	3	75	9	N	68					218
08	9579	X	9344	-0-	-235	-0-	9263	3	81	9	N	74	190	1			102

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1789	3	24	9	N	22					108
04	1890	N	1449	-0-	-441	-0-	1427	3	22	9	N	20					128
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2201	3	36	9	N	33					161
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2127	3	33	9	N	30					191
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	3	30	9	N	27	196	1			22
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2106	3	33	9	N	30					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3338	3	61	9	N	55	201	1			114
04	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	2978	3	36	9	N	33					147
05	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3139	3	42	9	N	38					185
06	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	3109	3	19	9	N	17					202
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3560	3	3	9	N	3					205
08	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3250	3			N	-0-					205

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	N	5					194
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1077	3	15	9	N	14	196	1			12
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	3	6	9	N	5					17
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					19
07	1023	N	252	-0-	-771	-0-	252	3			N	-0-					19
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	3	11	9	N	10					29

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5325	3	118	9	N	107					198
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4633	3	64	9	N	58					256
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4818	3	72	9	N	65	188	1			133
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	N	59					192
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4588	3	64	9	N	58					250
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4570	3	53	9	N	48					298

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	3	8	9	N	7					70
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1905	3	33	9	N	30					100
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	3	24	9	N	22					122
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	3	9	9	N	8					130
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					130
08	1674 N	1133	-0-	-541	-0-	1133	3			N	-0-					130

EHVI EXPLORATION, LLC 100475
LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT 17-16-1H WELL #: 1H RRCID -> 295797 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14441 - 23870

03	226176 X	136476	-0-	-89700	-0-	392	1	131970	2	N	3740	3834	1			373
						4114	9									
04	198120 X	121333	-0-	-76787	-0-	378	1	117103	2	N	3502	3422	1			453
						3852	9									
05	183117 X	117248	-0-	-65869	-0-	393	1	113225	2	N	3300	3273	1			480
						3630	9									
06	156330 X	107421	-0-	-48909	-0-	380	1	103786	2	N	2959	2899	1			540
						3255	9									
07	145793 X	103004	-0-	-42789	-0-	391	1	99672	2	N	2674	2899	1			315
						2941	9									
08	136462 X	96142	-0-	-40320	-0-	390	1	92822	2	N	2664	2349	1			630
						2930	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EHVI EXPLORATION, LLC //CONT.// 100475
ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323082	X	293934	-0-	-29148	-0-	392	1	293304	2	N	216	176	1			240
							238	9									
04	312660	X	268253	-0-	-44407	-0-	100	1	267991	2	N	147	177	1			210
							162	9									
05	323082	X	263034	-0-	-60048	-0-	262967	2	67	9	N	61	184	1			87
06	312660	X	242355	-0-	-70305	-0-	242227	2	128	9	N	116					203
07	314588	X	236895	-0-	-77693	-0-	236761	1	134	9	N	122					325
08	293942	X	225200	-0-	-68742	-0-	225122	2	78	9	N	71	166	1			230

BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	419	1	35604	2	N	2097	2094	1			530
							2307	9									
04	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	416	1	32661	2	N	1851	1899	1			482
							2036	9									
05	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	433	1	34285	2	N	1923	2090	1			315
							2115	9									
06	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	418	1	32193	2	N	1706	1521	1			500
							1877	9									
07	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	430	1	31948	2	N	1665	1880	1			285
							1832	9									
*08	34097	X	34097	-0-	-0-	-0-	430	1	31637	2	N	1845	1707	1			423
							2030	9									

MMGL TXPH, LLC 101619
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 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
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					33
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					33
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					33
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					33
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	Y	4					37

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					13
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					13

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 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
03	279	X	187	-0-	-92	-0-	185	2	2	9	Y	2					16
04	270	X	244	-0-	-26	-0-	238	2	6	9	Y	5					21
05	217	X	182	-0-	-35	-0-	175	2	7	9	Y	6					27
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					27
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					28
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					2
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	Y	2					3
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	447	2	1	9	Y	1					2
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					1

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					21
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					22
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					22
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					22
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					22
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					22

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					2
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1002	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2			Y	-0-					1
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	Y	1					1

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					3
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					3
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					3
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			Y	-0-					3
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					3
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 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
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 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
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	960	N	457	-0-	-503	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					31
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					34
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			34
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					35
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-	1	1			34
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 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
03	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	130	1	1176	2	Y	55					147
							61	9									
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	120	1	1195	2	Y	38					185
							42	9									
05	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	118	1	1226	2	Y	35					220
							39	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	152	1	1192	2	Y	50					270
							55	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	153	1	1593	2	Y	36	173	1			133
							40	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	151	1	1629	2	Y	44					177
							48	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	125	2	100	9	Y	91	178	1			112
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	103	2	101	9	Y	92					204
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	97	2	56	9	Y	51	159	1			96
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	112	2	75	9	Y	68					164
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	96	2	80	9	Y	73					237
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	105	2	66	9	Y	60	178	1			119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

03	248	N	97	-0-	-151	-0-	9	1	79	2	Y	8					38
							9	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	Y	2					40
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					41
							1	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	6					47
							7	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1					48
							1	9									
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					48

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	1	1			69
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2176	2	8	9	Y	7					76
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10	3	1			83
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7					90
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	1	1			89
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	Y	30					119

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

03	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					8
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					8
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					8
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			Y	-0-					8
07	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					8
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					8

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					127

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	Y	21	21	1			16
04	1110	N	887	-0-	-223	-0-	865	2	22	9	Y	20					36
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1081	2	28	9	Y	25	43	1			18
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1046	2	8	9	Y	7					25
07	930	N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1	19	1			7
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	Y	4					11

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1666	2	22	9	N	20					226
04	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	1463	2	32	9	N	29					255
05	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1667	2	30	9	N	27	173	1			109
06	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1359	2	28	9	N	25					134
07	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1199	2	31	9	N	28					162
08	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1132	2	34	9	N	31					193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

03	341 N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5	1	1			87
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	310	2	3	9	Y	3					90
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	Y	1	2	1			89
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	252	2	4	9	Y	4					93
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-	1	1			92
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					92

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11220 - 12528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF. 11018 - 11587

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12520 - 11232

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	1			71
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					72
05	930	N	498	-0-	-432	-0-	488	2	10	9	Y	9	3	1			78
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	501	2	10	9	Y	9					87
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9	1	1			95
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6					101

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11258 - 12300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11344 - 12768

03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	507	-0-	-543	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF. 11149 - 13238

03	992	N	749	-0-	-243	-0-	748	2	1	9	Y	1					107
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					107
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					107
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-					107
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-					107
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			Y	-0-					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	9	-0-	-332	-0-	9	2			Y	-0-					82
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					82
05	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					82
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					82

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

03	527	N	385	-0-	-142	-0-	377	2	8	9	Y	7					80
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			Y	-0-					80
05	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-					80
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					80
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					80
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					80

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

03	1178	N	820	-0-	-358	-0-	82	1	738	2	Y	-0-	28	1			8
04	960	N	740	-0-	-220	-0-	67	1	667	2	Y	5					13
							6	9									
05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	74	1	776	2	Y	9	4	1			18
							10	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	87	1	682	2	Y	5					23
							6	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	1	2	1			22
							1	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	932	2	Y	14					36
							15	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1388	2	31	9	Y	28	171	1			45
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	Y	7					52
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	4	1	1			55
06	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1141	2	4	9	Y	4					59
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					60
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					60

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					27
04	360	X	189	-0-	-171	-0-	189	2			Y	-0-					27
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					27
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					27
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					27
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	2	Y	-0-					27

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					64
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					64
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3	2	1			65
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					65
07	1085	N	799	-0-	-286	-0-	798	2	1	9	Y	1	2	1			64
08	1085	N	763	-0-	-322	-0-	762	2	1	9	Y	1					65

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					25
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					25
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					25
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 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
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1759	2	37	9	Y	34					199
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5	172	1			32
05	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	1502	2	28	9	Y	25					57
06	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1394	2			Y	-0-					57
07	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1321	2	7	9	Y	6					63
08	1519	N	894	-0-	-625	-0-	894	2			Y	-0-					63

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 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
03	4216	X	3065	-0-	-1151	-0-	3041	2	24	9	N	22					129
04	4080	X	3176	-0-	-904	-0-	3088	2	88	9	N	80					209
05	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	3320	2	99	9	N	90					299
06	4080	X	3228	-0-	-852	-0-	3149	2	79	9	N	72	168	1			203
07	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	3235	2	45	9	N	41					244
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2824	2	85	9	N	77					321

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4432	2	7	9	Y	6	6	1			15
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4839	2	7	9	Y	6					21
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4115	2	8	9	Y	7	13	1			15
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	Y	3					18
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5355	2	2	9	Y	2	6	1			14
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	Y	1					15

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 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
03	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	2			Y	-0-					33
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					33
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					33
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					33
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					33
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-					33

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 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
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			Y	-0-					37
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			Y	-0-					37
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					37
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					37
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					37
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					37

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	Y	20	175	1			83
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1465	2	18	9	Y	16					99
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1500	2	19	9	Y	17	5	1			111
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1367	2	11	9	Y	10					121
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	2	1			134
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1486	2	2	9	Y	2					136

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					79
04	420	N	141	-0-	-279	-0-	34	1	94	2	Y	12	2	1			89
							13	9									
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	20	1	58	2	Y	27	64	1			52
							30	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	Y	-0-					52
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65	57	1			60
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	14	1	44	2	Y	3	3	1			60
							3	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 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
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	Y	20					98
							22	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	151	1	414	2	Y	20	10	1			108
							22	9									
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	117	1	336	2	Y	38	77	1			69
							42	9									
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	82	1	307	2	Y	-0-					69
*07	620	N	462	-0-	-158	-0-	93	1	296	2	Y	66	57	1			78
							73	9									
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	88	1	277	2	Y	17	19	1			76
							19	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					7
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					7
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					7
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					7
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					7

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					48
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					49
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			48
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					48
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					48
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1493	2	70	9	Y	64					199
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1	170	1			30
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	985	2	6	9	Y	5					35
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	2			Y	-0-					35
07	1023	N	394	-0-	-629	-0-	387	2	7	9	Y	6					41
08	992	N	587	-0-	-405	-0-	566	2	21	9	Y	19					60

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	630	2	64	9	N	58					350
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					350
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					350
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					350
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					350
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					350

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	934	2	21	9	Y	19	4	1			54
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	Y	14					68
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	9	1			78
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	802	2	14	9	Y	13					91
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	857	2	18	9	Y	16	4	1			103
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	890	2	15	9	Y	14					117

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					10
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					10
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	7					17
							8	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					17
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					17
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	Y	3					20
							3	9									

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					20
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					20
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					20
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					20
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	Y	-0-					31
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-					31
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					31
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					31
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	Y	14	1	1			44
							15	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					125
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					125
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					126
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					126
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					126
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					126

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	594	2	113	9	Y	103					108
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	570	2	155	9	Y	141	186	1			63
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3	4	1			62
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					62
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	613	2	46	9	Y	42					104
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	653	2	68	9	Y	62	5	1			161

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

03	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1013	2	45	9	N	41	183	1			137
04	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	949	2	58	9	N	53					190
05	1178	N	899	-0-	-279	-0-	875	2	24	9	N	22					212
06	1020	N	763	-0-	-257	-0-	731	2	32	9	N	29	182	1			59
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	730	2	44	9	N	40					99
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	861	2	33	9	N	30					129

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1384	2	4	9	N	4					169
04	1530	N	1194	-0-	-336	-0-	1172	2	22	9	N	20					189
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1207	2	28	9	N	25					214
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	965	2	22	9	N	20					234
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	854	2	23	9	N	21					255
08	1240	N	847	-0-	-393	-0-	833	2	14	9	N	13					268

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

03	682	N	582	-0-	-100	-0-	559	2	23	9	Y	21					147
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	538	2	28	9	Y	25					172
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	534	2	22	9	Y	20					192
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	526	2	28	9	Y	25	188	1			29
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	528	2	21	9	Y	19					48
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	579	2	20	9	Y	18					66

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	243	1	2188	2	Y	10	25	1			10
							11	9									
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	246	1	2444	2	Y	-0-					10
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	196	1	2043	2	Y	13					23
							14	9									
06	2160	N	1485	-0-	-675	-0-	168	1	1317	2	Y	-0-					23
07	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	170	1	1765	2	Y	-0-					23
08	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	173	1	1865	2	Y	12					35
							13	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					57
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					57
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					57
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					57
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					57
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	20					94
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	175	1	477	2	Y	17	7	1			104
							19	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	189	1	542	2	Y	34	74	1			64
							37	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	139	1	521	2	Y	-0-					64
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	176	1	556	2	Y	65	57	1			72
							72	9									
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	159	1	500	2	Y	13	14	1			71
							14	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	1	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			15

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	463	2	36	9	Y	33	70	1			81
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					81
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					81
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					81
*07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					81
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					81

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	Y	13	23	1			22
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	2	13	9	Y	12					34
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	516	2	1	9	Y	1	24	1			11
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					11
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					11
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					11

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2141	2	39	9	N	35					168
04	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1880	2	35	9	N	32					200
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2002	2	39	9	N	35					235
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1884	2	24	9	N	22	173	1			84
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	27					111
08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1951	2	37	9	N	34					145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33					221
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47	184	1			84
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1522	2	39	9	N	35					119
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	32					151
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	2	41	9	N	37					188
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1597	2	39	9	N	35					223

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	55	2	19	9	Y	17	35	1			41
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					41
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					41
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					41

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-					147
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					147
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	1					148
							1	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					148
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					148
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					148

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					7
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					7
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					7
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					7
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					7
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

03	2170	N	1661	-0-	-509	-0-	1611	2	50	9	Y	45	183	1			83
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1690	2	54	9	Y	49					132
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1943	2	51	9	Y	46					178
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1777	2	37	9	Y	34	152	1			60
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1925	2	51	9	Y	46					106
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1919	2	50	9	Y	45					151

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					12
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19	9	Y	17	30	1			30
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1203	2	17	9	Y	15					45
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2	9	Y	2	31	1			16
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					16
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					16
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					16

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	Y	26	46	1			45
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1044	2	26	9	Y	24					69
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	Y	1	48	1			22
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			Y	-0-					22
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					22
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					22

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	902	2	22	9	N	20	1	1			127
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	862	2	2	9	N	2					129
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	872	2	2	9	N	2	3	1			128
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	2			N	-0-					128
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-	1	1			127
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					127

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2147	2	28	9	Y	25	46	1			43
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	2	26	9	Y	24					67
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3479	2	2	9	Y	2	48	1			21
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					21
*07	1488	X	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			Y	-0-					21
08	1488	X	996	-0-	-492	-0-	996	2			Y	-0-					21

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	Y	13	23	1			22
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	829	2	13	9	Y	12					34
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	24	1			10
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					10
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					10
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					10

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	2	36	9	Y	33	70	1			83
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					83
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					83
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					83
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					83
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	Y	7					153
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	2	11	9	Y	10					163
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	166	2	11	9	Y	10					173
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5					178
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	220	2	14	9	Y	13					191
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8					199

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1154	2	2	9	Y	2	2	1			6
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					7
05	1085	N	346	-0-	-739	-0-	344	2	2	9	Y	2	3	1			6
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	2			Y	-0-					6
07	1209	N	237	-0-	-972	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			5
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1					6

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5799	2	86	9	Y	78	15	1			164
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5280	2	35	9	Y	32	31	1			165
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-	89	1			76
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	30	1			71
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5494	2	28	9	Y	25	31	1			65
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6204	2	11	9	Y	10	16	1			59

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					97
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					97
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					97
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					97
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					97
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					97

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6218	2	53	9	N	48					59
04	6300	X	6156	-0-	-144	-0-	6089	2	67	9	N	61					120
05	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6356	2	48	9	N	44					164
06	6300	X	6223	-0-	-77	-0-	6198	2	25	9	N	23	164	1			23
07	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6387	2	51	9	N	46					69
08	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	5	1	6342	2	N	47					116
							52	9									

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 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
03	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	1113	2	3	9	Y	3	2	1			97
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	774	2	2	9	Y	2					99
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	2	2	9	Y	2	3	1			98
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					98
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	2	1			97
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					99

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 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
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					52
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					52
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					52
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					52
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					52

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1715	2	1	9	Y	1					118
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	1	1			118
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	Y	3	3	1			118
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					118
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2263	2	44	9	Y	40					158
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2288	2	109	9	Y	99	184	1			73

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 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
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5692	2	44	9	N	40					223
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5380	2	52	9	N	47	181	1			89
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5511	2	40	9	N	36					125
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5171	2	36	9	N	33					158
07	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	4654	2	35	9	N	32					190
08	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	4915	2	20	9	N	18					208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					49
04	1950	N	85	-0-	-1865	-0-	84	2	1	9	Y	1					50
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			49
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					51
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	Y	8					59
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6					65

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	544	-0-	-1533	-0-	248	1	287	2	Y	8	1	1			202
							9	9									
04	1350	N	493	-0-	-857	-0-	240	1	238	2	Y	14	3	1			213
							15	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	248	1	1718	2	Y	16	2	1			227
							18	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	240	1	2240	2	Y	67	1	1			293
							74	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	248	1	2279	2	Y	12	2	1			303
							13	9									
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	248	1	2087	2	Y	1	1	1			303
							1	9									

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3031	2	157	9	Y	143	175	1			120
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2695	2	70	9	Y	64	2	1			182
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2789	2	88	9	Y	80	1	1			261
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2808	2	111	9	Y	101	171	1			191
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2835	2	116	9	Y	105	173	1			123
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2575	2	109	9	Y	99	1	1			221

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	5453	-0-	-1150	-0-	5387	2	66	9	Y	60	170	1			131
04	6390	X	5172	-0-	-1218	-0-	5083	2	89	9	Y	81					212
05	6603	X	5745	-0-	-858	-0-	5627	2	118	9	Y	107	4	1			315
06	5310	X	3430	-0-	-1880	-0-	3371	2	59	9	Y	54	174	1			195
07	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	5126	2	52	9	Y	47	183	1			59
08	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	5504	2	85	9	Y	77					136

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	2	Y	33	5	1			121
							36	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21					142
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26					168
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1878	2	31	9	Y	28	3	1			193
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1572	2	4	9	Y	4					197
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1922	2	12	9	Y	11					208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	476	1	6638	2	Y	47	12	1			80
							52	9									
04	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	480	1	6256	2	Y	43					123
							47	9									
05	7750	X	6937	-0-	-813	-0-	493	1	6419	2	Y	23	25	1			121
							25	9									
06	7500	X	6581	-0-	-919	-0-	480	1	6036	2	Y	59					180
							65	9									
07	7161	X	6790	-0-	-371	-0-	496	1	6288	2	Y	5	11	1			174
							6	9									
08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	496	1	6148	2	Y	14					188
							15	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	750	1	1421	2	N	58					200
							64	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	738	1	1302	2	N	70	1	1			269
							77	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	775	1	1599	2	N	49	176	1			142
							54	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	750	1	1480	2	N	52					194
							57	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	748	1	1668	2	N	51	1	1			244
							56	9									
08	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	775	1	1477	2	N	47					291
							52	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	247	1	4228	2	N	27	172	1			130
							30	9									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	231	1	3448	2	N	19					149
							21	9									
05	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	248	1	3553	2	N	4	1	1			152
							4	9									
06	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	240	1	3447	2	N	10					162
							11	9									
07	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	248	1	4061	2	N	21	1	1			182
							23	9									
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	247	1	3632	2	N	5					187
							6	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9149	2	257	9	Y	234	181	1			587
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8109	2	220	9	Y	200	359	1			428
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9024	2	330	9	Y	300	168	1			560
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9362	2	142	9	Y	129	164	1			525
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10660	2	135	9	Y	123	187	1			461
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10035	2	167	9	Y	152	5	1			608

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	248	1	4095	2	Y	43	4	1			165
							47	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	224	1	3320	2	Y	23					188
							25	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	248	1	3775	2	Y	58					246
							64	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	3792	2	Y	3	2	1			247
							3	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	248	1	4291	2	Y	3	182	1			68
							3	9									
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	243	1	3971	2	Y	-0-					68

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5956	2	69	9	Y	63	6	1			250
04	4830	X	3472	-0-	-1358	-0-	3437	2	35	9	Y	32					282
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6911	2	58	9	Y	53	186	1			149
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5078	2	62	9	Y	56					205
07	4991	X	4748	-0-	-243	-0-	4727	2	21	9	Y	19	5	1			219
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5154	2	43	9	Y	39	178	1			80

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	740	1	6072	2	Y	73	209	1			104
							80	9									
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	750	1	5935	2	Y	81					185
							89	9									
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	775	1	5900	2	Y	118	217	1			86
							130	9									
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	750	1	5634	2	Y	90					176
							99	9									
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	775	1	6412	2	Y	48	23	1			201
							53	9									
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	775	1	6005	2	Y	44	178	1			67
							48	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 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
03	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1010	1	15704	2	Y	150	352	1			145
							165	9									
04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1208	1	16116	2	Y	150	25	1			270
							165	9									
05	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1238	1	17462	2	Y	148	48	1			370
							163	9									
06	17190	X	14878	-0-	-2312	-0-	1083	1	13687	2	Y	98	182	1			286
							108	9									
07	18073	X	16170	-0-	-1903	-0-	1212	1	14861	2	Y	88					374
							97	9									
08	18290	X	16870	-0-	-1420	-0-	1225	1	15461	2	Y	167	402	1			139
							184	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	283 164	1 9	3427	2	Y	149	170	1			96
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287 162	1 9	3498	2	Y	147	171	1			72
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	321 146	1 9	3761	2	Y	133	3	1			202
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	327 149	1 9	3567	2	Y	135	170	1			167
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	315 140	1 9	3617	2	Y	127	172	1			122
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	312 149	1 9	3771	2	Y	135	179	1			78

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	7946	-0-	-1292	-0-	248 76	1 9	7622	2	N	69	1	1			208
04	8730	X	8014	-0-	-716	-0-	240 69	1 9	7705	2	N	63					271
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	248 55	1 9	9374	2	N	50	177	1			144
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	240 88	1 9	7149	2	N	80					224
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	248 67	1 9	9980	2	N	61	176	1			109
08	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	248 45	1 9	9286	2	N	41					150

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					105
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					105
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					105
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					105
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					105
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	1			239
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	2	17	9	Y	15					254
05	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1535	2	2	9	Y	2					256
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1440	2	4	9	Y	4	1	1			259
07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1438	2	3	9	Y	3					262
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	Y	12					274

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	9094	-0-	-20	-0-	8866	2	228	9	Y	207	174	1			167
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8595	2	281	9	Y	255	354	1			68
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9120	2	190	9	Y	173	6	1			235
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8732	2	198	9	Y	180	349	1			66
07	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	8515	2	197	9	Y	179	187	1			58
08	9114	X	8908	-0-	-206	-0-	8640	2	268	9	Y	244	187	1			115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

03	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	1419	1	4308	2	Y	127	180	1			152
						140	9									
04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	1502	1	4103	2	Y	127	198	1			81
						140	9									
05	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1550	1	4450	2	Y	142	31	1			192
						156	9									
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1226	1	4584	2	Y	104	179	1			117
						114	9									
07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	1456	1	4612	2	Y	121					238
						133	9									
08	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1422	1	4480	2	Y	152	216	1			174
						167	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	775	1	2820	2	Y	121	14	1			139
						133	9									
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	746	1	3831	2	Y	62	171	1			30
						68	9									
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	775	1	4897	2	Y	87					117
						96	9									
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	750	1	6153	2	Y	80	13	1			184
						88	9									
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	780	1	7406	2	Y	91	198	1			77
						100	9									
08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	775	1	6933	2	Y	75					152
						83	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3549	2	340	9	Y	309	350	1			98
04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3810	2	285	9	Y	259	178	1			179
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3667	2	276	9	Y	251	344	1			86
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3470	2	270	9	Y	245	185	1			146
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3763	2	199	9	Y	181	172	1			155
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3878	2	239	9	Y	217	340	1			32

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3009	2	48	9	Y	44					68
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3126	2	51	9	Y	46	1	1			113
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3727	2	67	9	Y	61	2	1			172
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3675	2	61	9	Y	55	168	1			59
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3713	2	66	9	Y	60					119
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3376	2	55	9	Y	50	2	1			167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5504	2	78	9	Y	71	179	1			49
04	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	5639	2	112	9	Y	102					151
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6163	2	67	9	Y	61	184	1			28
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5942	2	81	9	Y	74					102
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	Y	78					180
08	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	6018	2	77	9	Y	70	183	1			67

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	1003	1	11267	2	Y	121	162	1			62
							133	9									
04	12240	X	11799	-0-	-441	-0-	1020	1	10582	2	Y	179	182	1			59
							197	9									
05	12369	X	12152	-0-	-217	-0-	1054	1	11025	2	Y	66					125
							73	9									
06	12000	X	11512	-0-	-488	-0-	1020	1	10456	2	Y	33					158
							36	9									
07	12400	X	12117	-0-	-283	-0-	1010	1	10987	2	Y	109	177	1			90
							120	9									
08	12400	X	12341	-0-	-59	-0-	1054	1	10983	2	Y	276	164	1			202
							304	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4064	-0-	-1237	-0-	692	1	3355	2	Y	15					187
							17	9									
04	5130	X	4933	-0-	-197	-0-	755	1	4045	2	Y	121	166	1			142
							133	9									
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	792	1	5024	2	Y	45					187
							50	9									
06	5130	X	3830	-0-	-1300	-0-	767	1	3018	2	Y	41	163	1			65
							45	9									
07	5301	X	2414	-0-	-2887	-0-	792	1	1596	2	Y	24					89
							26	9									
08	5301	X	2115	-0-	-3186	-0-	792	1	1292	2	Y	28					117
							31	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	12417	-0-	-3362	-0-	12262	2	155	9	Y	141	185	1			188
04	14760	X	11598	-0-	-3162	-0-	11429	2	169	9	Y	154	157	1			185
05	14415	X	11487	-0-	-2928	-0-	11349	2	138	9	Y	125	172	1			138
06	13410	X	10462	-0-	-2948	-0-	10331	2	131	9	Y	119					257
07	12865	X	10394	-0-	-2471	-0-	10264	2	130	9	Y	118	182	1			193
08	12431	X	9928	-0-	-2503	-0-	9807	2	121	9	Y	110					303

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	7397	-0-	-1159	-0-	7267	2	130	9	Y	118	182	1			95
04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7365	2	122	9	Y	111	167	1			39
05	8308	X	7530	-0-	-778	-0-	7417	2	113	9	Y	103	3	1			139
06	7770	X	6816	-0-	-954	-0-	6724	2	92	9	Y	84	166	1			57
07	7874	X	7281	-0-	-593	-0-	7184	2	97	9	Y	88					145
08	7750	X	7234	-0-	-516	-0-	7138	2	96	9	Y	87	172	1			60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	9157	-0-	-329	-0-	1055	1	7790	2	N	284	179	1			310
							312	9									
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1020	1	7759	2	N	272	387	1			195
							299	9									
05	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	1054	1	6822	2	N	218	200	1			213
							240	9									
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	1020	1	7003	2	N	190	180	1			223
							209	9									
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	1054	1	8479	2	N	244	176	1			291
							268	9									
08	9393	X	9096	-0-	-297	-0-	1054	1	7781	2	N	237	391	1			137
							261	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3					67
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	1			67
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	385	2	3	9	N	3	4	1			66
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					67
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					67
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4	4	1			67

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2878	2	103	9	N	94					131
04	3510	X	2623	-0-	-887	-0-	2537	2	86	9	N	78	173	1			36
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3534	2	138	9	N	125					161
06	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3234	2	114	9	N	104	169	1			96
07	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2453	2	53	9	N	48					144
08	3658	X	2566	-0-	-1092	-0-	2525	2	41	9	N	37					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	754 223	1 9	9143	2	N	203	177	1			173
04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	733 187	1 9	8928	2	N	170	175	1			168
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	733 196	1 9	8597	2	N	178	186	1			160
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	693 140	1 9	7568	2	N	127	170	1			117
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	739 174	1 9	8477	2	N	158	186	1			89
08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	742 187	1 9	8984	2	N	170	180	1			79

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1763	-0-	-500	-0-	426 43	1 9	1294	2	Y	39					176
04	2070	N	680	-0-	-1390	-0-	171 41	1 9	468	2	Y	37	5	1			208
05	2263	N	1107	-0-	-1156	-0-	276 39	1 9	792	2	Y	35	9	1			234
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	554 39	1 9	2072	2	Y	35	175	1			94
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	616 28	1 9	1951	2	Y	25					119
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	542 45	1 9	1706	2	Y	41	10	1			150

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	775 177	1 9	5302	2	N	161	162	1			72
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	750 176	1 9	5011	2	N	160	186	1			46
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	775 174	1 9	5342	2	N	158	8	1			196
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	750 132	1 9	5330	2	N	120	180	1			136
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	775 120	1 9	5229	2	N	109	164	1			81
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	775 150	1 9	4972	2	N	136	8	1			209

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	992	1	6305	2	N	253	176	1			173
							278	9									
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	960	1	5867	2	N	261	372	1			62
							287	9									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	992	1	5526	2	N	270	182	1			150
							297	9									
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	960	1	5157	2	N	232	336	1			46
							255	9									
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	968	1	5154	2	N	217					263
							239	9									
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	992	1	5206	2	N	229	367	1			125
							252	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	533	1	4867	2	N	110					371
							121	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	518	1	5029	2	N	126	221	1			276
							139	9									
05	5735	X	4892	-0-	-843	-0-	479	1	4251	2	N	147	89	1			334
							162	9									
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	463	1	5105	2	N	73	178	1			229
							80	9									
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	544	1	5280	2	N	79					308
							87	9									
08	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	553	1	4839	2	N	156	278	1			186
							172	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	1071	1	7222	2	Y	271	205	1			528
							298	9									
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1073	1	6607	2	Y	181	185	1			524
							199	9									
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1065	1	7429	2	Y	162	249	1			437
							178	9									
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	975	1	6529	2	Y	115	357	1			195
							127	9									
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1086	1	7736	2	Y	180	27	1			348
							198	9									
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	1123	1	7136	2	Y	181	170	1			359
							199	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	983 207	1 9	2986	2	N	188	181	1			354
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1169 202	1 9	3193	2	N	184	368	1			170
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1222 199	1 9	3509	2	N	181	6	1			345
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	909 173	1 9	3399	2	N	157	178	1			324
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1104 166	1 9	3498	2	N	151	358	1			117
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1193 164	1 9	3758	2	N	149	6	1			260

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 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
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	126 37	1 9	417	2	Y	34	33	1			50
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	321 39	1 9	1108	2	Y	35	35	1			50
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	141 55	1 9	540	2	Y	50	73	1			27
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	281 102	1 9	1113	2	Y	93	80	1			40
*07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	173 72	1 9	748	2	Y	65	79	1			26
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	270 61	1 9	1275	2	Y	55	39	1			42

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	1857 151	1 9	6136	2	Y	137	130	1			267
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1566 149	1 9	5398	2	Y	135	140	1			262
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1790 208	1 9	6860	2	Y	189	286	1			165
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	299	272	1			192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	266	1			157
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9074	2	N	141	171	1			107
							155	9									
04	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	748	1	8528	2	N	125	173	1			59
							138	9									
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	756	1	9873	2	N	160					219
							176	9									
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	725	1	10305	2	N	159	167	1			211
							175	9									
07	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	763	1	10777	2	N	170	172	1			209
							187	9									
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	763	1	10888	2	N	176	167	1			218
							194	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

03	6975	X	5844	-0-	-1131	-0-	248	1	5488	2	N	98	180	1			220
							108	9									
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	240	1	6764	2	N	149	189	1			180
							164	9									
05	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	248	1	6756	2	N	105					285
							116	9									
06	7140	X	6651	-0-	-489	-0-	240	1	6324	2	N	79					364
							87	9									
07	7409	X	6801	-0-	-608	-0-	248	1	6499	2	N	49	194	1			219
							54	9									
08	7409	X	6399	-0-	-1010	-0-	239	1	6080	2	N	73					292
							80	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	766	1	4580	2	N	85					680
							94	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	747	1	4186	2	N	76	388	1			368
							84	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	777	1	4015	2	N	59					427
							65	9									
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	750	1	4075	2	N	92	184	1			335
							101	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	745	1	3944	2	N	71	176	1			230
							78	9									
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	683	1	3962	2	N	75					305
							83	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	1303	1	14159	2	N	431	562	1			520
							474	9									
04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	1279	1	12594	2	N	304	191	1			633
							334	9									
05	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1333	1	12393	2	N	280	531	1			382
							308	9									
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	1290	1	12403	2	N	335	402	1			315
							369	9									
07	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	1145	1	12078	2	N	229	169	1			375
							252	9									
*08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	1333	1	12069	2	N	285	163	1			497
							314	9									

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	738	1	1833	2	N	70	96	1			98
							77	9									
11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	720	1	2345	2	N	28					126
							31	9									
12	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	744	1	2252	2	N	96					222
							106	9									
01	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	678	1	2043	2	N	32					254
							35	9									
02	3074	X	2784	-0-	-290	-0-	696	1	2003	2	N	77					331
							85	9									
03	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	744	1	2026	2	N	71	187	1			215
							78	9									
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	720	1	1946	2	N	66	148	1			133
							73	9									
05	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	744	1	2008	2	N	44					177
							48	9									
06	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	720	1	2009	2	N	49					226
							54	9									
07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	624	1	2032	2	N	55	154	1			127
							61	9									
08	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	643	1	2001	2	N	39					166
							43	9									

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21142	X	18671	-0-	-2471	-0-	1043	1	17050	2	N	525	573	1			213
							578	9									
04	20460	X	16981	-0-	-3479	-0-	1014	1	15409	2	N	507	374	1			346
							558	9									
05	20336	X	17817	-0-	-2519	-0-	1016	1	16302	2	N	454	615	1			185
							499	9									
06	18240	X	17070	-0-	-1170	-0-	970	1	15847	2	N	230	164	1			251
							253	9									
07	18848	X	17847	-0-	-1001	-0-	1017	1	16565	2	N	241	398	1			94
							265	9									
08	18662	X	17621	-0-	-1041	-0-	1054	1	16266	2	N	274	181	1			187
							301	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39618	X	38820	-0-	-798	-0-	38328	2	492	9	N	447	363	1			218
04	38340	X	36734	-0-	-1606	-0-	36302	2	432	9	N	393	374	1			237
05	39618	X	38137	-0-	-1481	-0-	37596	2	541	9	N	492	546	1			183
06	37620	X	35411	-0-	-2209	-0-	34917	2	494	9	N	449	533	1			99
07	38812	X	36643	-0-	-2169	-0-	36155	2	488	9	N	444	366	1			177
08	38812	X	36281	-0-	-2531	-0-	35786	2	495	9	N	450	384	1			243

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	24601	2	499	9	N	454	548	1			258
04	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	23643	2	486	9	N	442	539	1			161
05	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	23421	2	470	9	N	427	335	1			253
06	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	23658	2	428	9	N	389	355	1			287
07	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	23067	2	479	9	N	435	357	1			365
08	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	23284	2	441	9	N	401	529	1			237

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	11991	2	135	9	N	123					295
04	12030	X	11203	-0-	-827	-0-	11100	2	103	9	N	94	331	1			58
05	13516	X	10362	-0-	-3154	-0-	10248	2	114	9	N	104					162
06	13080	X	10519	-0-	-2561	-0-	10403	2	116	9	N	105	173	1			94
07	13516	X	12246	-0-	-1270	-0-	12126	2	120	9	N	109					203
08	12121	X	10617	-0-	-1504	-0-	10522	2	95	9	N	86	162	1			127

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	249	-0-	-867	-0-	249	1			N	-0-					72
04	1050	X	1031	-0-	-19	-0-	1031	1			N	-0-					72
05	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	1			N	-0-					72
06	1080	X	36	-0-	-1044	-0-	36	1			N	-0-					72
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					72
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					72

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43431	X	42895	-0-	-536	-0-	1070	1	41645	2	N	164					207
							180	9									
04	42030	X	37287	-0-	-4743	-0-	1062	1	35988	2	N	215	344	1			78
							237	9									
05	41478	X	35998	-0-	-5480	-0-	1116	1	34578	2	N	276	169	1			185
							304	9									
06	41520	X	38776	-0-	-2744	-0-	1080	1	37509	2	N	170	178	1			177
							187	9									
07	42904	X	37617	-0-	-5287	-0-	1100	1	36254	2	N	239	354	1			62
							263	9									
08	42904	X	36695	-0-	-6209	-0-	1116	1	35296	2	N	257	176	1			143
							283	9									

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51894	X	44768	-0-	-7126	-0-	44193	2	575	9	N	523	548	1			238
04	49200	X	41730	-0-	-7470	-0-	41128	2	602	9	N	547	555	1			230
05	49600	X	42293	-0-	-7307	-0-	41725	2	568	9	N	516	521	1			225
06	46170	X	40017	-0-	-6153	-0-	39611	2	406	9	N	369	366	1			228
07	46469	X	40523	-0-	-5946	-0-	40099	2	424	9	N	385	360	1			253
08	44764	X	40120	-0-	-4644	-0-	39539	2	581	9	N	528	544	1			237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39153	X	36610	-0-	-2543	-0-	36063	2	547	9	N	497	534	1			198
04	37890	X	35255	-0-	-2635	-0-	34754	2	501	9	N	455	346	1			307
05	39153	X	36179	-0-	-2974	-0-	35645	2	534	9	N	485	532	1			260
06	36300	X	33828	-0-	-2472	-0-	33355	2	473	9	N	430	512	1			178
07	37510	X	34187	-0-	-3323	-0-	33708	2	479	9	N	435	356	1			257
08	36611	X	34064	-0-	-2547	-0-	33555	2	509	9	N	463	525	1			195

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23188	X	20531	-0-	-2657	-0-	806	1	19459	2	N	242	364	1			118
							266	9									
04	21390	X	18576	-0-	-2814	-0-	772	1	17569	2	N	214	184	1			148
							235	9									
05	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	806	1	18619	2	N	221	181	1			188
							243	9									
06	19860	X	18508	-0-	-1352	-0-	780	1	17520	2	N	189	180	1			197
							208	9									
07	20522	X	19165	-0-	-1357	-0-	806	1	18133	2	N	205	184	1			218
							226	9									
08	20522	X	5479	-0-	-15043	-0-	796	1	4606	2	N	70	161	1			127
							77	9									

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	25871	-0-	-5222	-0-	25424	2	447	9	N	406	356	1			157
04	28950	X	25238	-0-	-3712	-0-	24847	2	391	9	N	355	359	1			153
05	29915	X	26137	-0-	-3778	-0-	25738	2	399	9	N	363	354	1			162
06	28890	X	24160	-0-	-4730	-0-	23787	2	373	9	N	339	353	1			148
07	27311	X	23230	-0-	-4081	-0-	22894	2	336	9	N	305	340	1			113
08	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	27987	2	391	9	N	355	355	1			113

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	723	1	1211	2	N	141					221
							155	9									
04	2610	X	2002	-0-	-608	-0-	722	1	1202	2	N	71	177	1			115
							78	9									
05	2697	X	1626	-0-	-1071	-0-	767	1	814	2	N	41					156
							45	9									
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	750	1	1223	2	N	100	173	1			83
							110	9									
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	775	1	1621	2	N	90					173
							99	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	775	1	1768	2	N	84	174	1			83
							92	9									

EQV OPERATING LLC 101634
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	72	1	130	3	N	1					69
						1	9									
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-					69
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-	69	1			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	3	25	9	N	23					143
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	172	1	2042	3	N	104					247
							114	9									
05	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1129	3	7	9	N	6					253
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2125	3	32	9	N	29	192	1			90
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	180	1	2018	3	N	7					97
							8	9									
*08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	3	N	6					103
							7	9									

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

03	1178	N	801	-0-	-377	-0-	36	1	765	3	N	-0-					10
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					10
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	5	1	757	3	N	-0-					10
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	3	N	-0-					10
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					10
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					10

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

03	682	N	395	-0-	-287	-0-	36	1	359	3	N	-0-					120
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	9	1	336	3	N	-0-					120
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	N	-0-					120
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	N	-0-					120
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-					120
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	N	-0-					38
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					38
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					38
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					38
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-					38
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					17
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	3	N	-0-					17
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	81	1	313	3	N	-0-					17
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					17
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	3	1	336	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 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
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	N	-0-					82
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	N	-0-					82
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	33	1	1151	3	N	-0-					82
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	27	1	1091	3	N	-0-					82
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					82
08	1178	N	932	-0-	-246	-0-	932	3			N	-0-					82

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 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
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	29	1	609	3	N	1					152
							1	9									
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	6	1	529	3	N	3					155
							3	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	8	1	495	3	N	-0-					155
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	2					157
							2	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					157
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	6	1	457	3	N	-0-					157

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 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
03	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	1348	3			N	-0-					153
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	60	1	1222	3	N	-0-					153
05	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	35	1	1249	3	N	-0-					153
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	3	N	-0-					153
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	N	-0-					153
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	9	1	1132	3	N	-0-					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	40	1	574	3	N	-0-					39
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					39
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					39
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					39
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	N	-0-					39
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	N	-0-					39

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

03	620	N	569	-0-	-51	-0-	28	1	541	3	N	-0-					90
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					90
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	38	1	507	3	N	-0-					90
06	3000	N	4991	-0-	1991	1991	4522	1	469	3	N	-0-					90
07	2611	N	620	-0-	-1991	-0-	36	1	584	3	N	-0-					90
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	17	1	809	3	N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

03	310	N	114	-0-	-196	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	N	-0-					77
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					77
05	682	N	394	-0-	-288	-0-	6	1	388	3	N	-0-					77
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-					77
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					77
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	2	1			75

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	126	1	1154	3	N	-0-					25
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1135	3	N	-0-					25
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	N	3					28
							3	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	N	2					30
							2	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	3	N	2					32
							2	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	1363	3	N	-0-					32

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	N	-0-					93
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	45	1	669	3	N	-0-					93
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	3	N	-0-					93
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-					93
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					93
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	3	N	-0-					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	972	-0-	-144	-0-	30	1	942	3	N	-0-					24
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	3	N	-0-					24
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	35	1	835	3	N	-0-					24
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	32	1	769	3	N	-0-					24
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	3	N	-0-					24
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	12	1	964	3	N	-0-					24

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

03	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	103	1	1000	3	N	-0-				40
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	N	2				42
							2	9								
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	29	1	917	3	N	6				48
							7	9								
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	2				50
							2	9								
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	N	7				57
							8	9								
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	10	1	924	3	N	3				60
							3	9								

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

03	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	45	1	1955	3	N	-0-				22
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	3	N	-0-				22
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	60	1	1976	3	N	-0-				22
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	77	1	1871	3	N	-0-				22
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	3	N	-0-				22
08	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	20	1	2015	3	N	-0-				22

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	546	-0-	-43	-0-	16	1	530	3	N	-0-					130
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	33	1	515	3	N	-0-					130
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	514	3	N	-0-					130
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-					130
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	N	5					135
							6	9									
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	269	1	763	3	N	-0-					135

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	N	-0-					27
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-					27
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	N	-0-					27
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	543	3	N	-0-					27
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-					27
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 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
03	1736	N	901	-0-	-835	-0-	81	1	820	3	N	-0-					60
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					60
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 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
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	9	1	347	3	N	-0-					30
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	-0-					30
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					30
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-					30
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					30
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

03	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					33
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					33
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					33
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-					33
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	N	-0-					193
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	N	-0-					193
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	-0-					193
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					193
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	9	1	600	3	N	-0-					193
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					193

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 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
03	899	N	543	-0-	-356	-0-	19	1	524	3	N	-0-					119
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					119
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	N	-0-					119
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					119
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-					119
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	32	1	357	3	N	-0-					119

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 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
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	3	N	-0-					230
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	23	1	1254	3	N	-0-					230
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					230
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	N	-0-					230
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	16	1	1215	3	N	-0-					230
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	3	N	-0-					230

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

03	868	N	606	-0-	-262	-0-	46	1	560	3	N	-0-				38
04	450	N	284	-0-	-166	-0-	32	1	252	3	N	-0-				38
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1		-0-

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	N	-0-					5
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	3	N	-0-					5
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					5
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					5
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	N	-0-					5
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	3	N	-0-					5

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	207	1	953	3	N	17					138
							19	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	N	5					143
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	N	-0-					143
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	N	-0-					143
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	N	-0-					143
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	17	1	852	3	N	-0-					143

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1447	3	N	11					235
							12	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	3	N	-0-					235
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	3	N	8					243
							9	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	3	N	19	192	1			70
							21	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	3	N	5					75
							6	9									
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1408	3	13	9	N	12					87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	N	-0-					92
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	24	1	648	3	N	-0-					92
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					92
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-					92
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	22	1			70
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					70

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

03	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	3	N	-0-					127
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					127
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-					127
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					127
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					127
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	1	1	824	3	N	2					162
							2	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6					168
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	790	3	8	9	N	7					175
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	776	3	N	12					187
							13	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	9	1	807	3	N	6					193
							7	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	796	3	2	9	N	2					195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

03	744	N	360	-0-	-384	-0-	16	1	344	3	N	-0-				34
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	3	N	-0-				34
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	3	N	-0-				34
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-				34
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-				34
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-				34

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

03	1302	N	958	-0-	-344	-0-	140	1	818	3	N	-0-				237
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	64	1	829	3	N	3				240
							3	9								
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	102	1	744	3	N	-0-				240
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	N	2				242
							2	9								
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	122	1	804	3	N	1				243
							1	9								
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	N	-0-				243

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	24	1	1058	3	N	-0-				81
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	3	N	-0-				81
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	3	N	-0-				81
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	3	N	-0-				81
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	N	-0-				81
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-				81

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

03	465 N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	N	-0-					83
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	1	1	403	3	N	-0-					83
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	14	1	406	3	N	-0-					83
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	N	-0-					83
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	N	-0-					83
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	3	N	-0-					83

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

03	775 N	727	-0-	-48	-0-	31	1	696	3	N	-0-					180
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	3	N	-0-					180
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	41	1	480	3	N	-0-					180
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					180
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-					180
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	73	1	441	3	N	-0-					180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

03	1116	N	755	-0-	-361	-0-	22	1	732	3	N	1					112
							1	9									
04	810	N	736	-0-	-74	-0-	21	1	715	3	N	-0-					112
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	24	1	742	3	N	-0-					112
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	N	-0-					112
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	701	3	N	-0-					112
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	6	1	709	3	N	-0-					112

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

03	496	N	448	-0-	-48	-0-	8	1	436	3	N	4					57
							4	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	446	3	N	5					62
							6	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	389	3	N	1					63
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					65
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					68
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	3	2	9	N	2					70

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

03	1054	N	837	-0-	-217	-0-	47	1	790	3	N	-0-					47
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	3	N	-0-					47
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					47
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					47
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	132	3	25	9	N	23					70
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					70

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	140	1	831	3	N	-0-					208
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	861	3	8	9	N	7					215
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	3	N	-0-					215
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	2					217
							2	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	82	1	955	3	N	15					232
							17	9									
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	N	6	186	1			52
							7	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					37
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					37
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					37
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					37
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	47	1	1045	3	N	15					103
							17	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	N	21					124
							23	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	3	N	13					137
							14	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	17					154
							19	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	N	18					172
							20	9									
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1	1	1061	3	N	20					192
							22	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 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
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					19
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	N	-0-					19
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	9	1	766	3	N	-0-					19
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	12	1	736	3	N	-0-					19
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					19
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					19

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

03	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	2590	3			N	-0-					153
04	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	71	1	2471	3	N	-0-					153
05	3131	X	2597	-0-	-534	-0-	74	1	2523	3	N	-0-					153
06	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	54	1	2449	3	N	-0-					153
07	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	40	1	2747	3	N	-0-	23	1			130
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2697	3	N	3					133
							3	9									

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

03	1643	N	1174	-0-	-469	-0-	49	1	1125	3	N	-0-					72
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	N	-0-					72
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	39	1	1176	3	N	-0-					72
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					72
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	17	1	1125	3	N	-0-					72
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	10	1	989	3	N	-0-					72

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	32	1	986	3	N	-0-					103
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	954	3	N	-0-					103
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	29	1	915	3	N	-0-					103
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	N	-0-					103
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	N	-0-					103
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	10	1	402	3	N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

03	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					77
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					77
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	N	-0-					77
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	415	3	N	-0-					77
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	N	-0-					77
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					77

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 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
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	3	N	-0-					33
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	N	-0-					33
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	N	-0-					33
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	N	-0-					33
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					33
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 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
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	416	3	1	9	N	1					67
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	9	1	302	3	N	-0-					67
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	4	1	302	3	N	-0-					67
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-					67
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					67
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	3	N	-0-					67

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					105
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	3	N	-0-					105
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	3	N	-0-					105
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	75	1	1100	3	N	-0-					105
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					105
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	N	-0-	31	1			74

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	3	N	-0-					33
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	26	1	169	3	N	-0-					33
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	37	1	228	3	N	-0-					33
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	N	-0-					33
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	N	-0-					33
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 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
03	961	N	551	-0-	-410	-0-	15	1	536	3	N	-0-					68
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	14	1	517	3	N	-0-					68
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	3	N	-0-					68
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	N	-0-					68
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	520	3	N	-0-					68
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					68

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

03	992	N	594	-0-	-398	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	11	1	564	3	N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

03	1116	N	659	-0-	-457	-0-	10	1	648	3	N	1					201
							1	9									
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	8	1	608	3	N	10					211
							11	9									
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					211
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					211
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					211
08	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					211

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 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
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					18
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					18
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					18
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					18
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					18
*08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

03	589	N	574	-0-	-15	-0-	33	1	541	3	N	-0-					108
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-					108
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	1	1	594	3	N	-0-					108
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	N	-0-					108
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	5	1			103
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					103

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

03	775	N	741	-0-	-34	-0-	14	1	717	3	N	9					202
							10	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	5					207
							6	9									
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	16	1	709	3	N	2					209
							2	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	683	3	N	8					217
							9	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	-0-					217
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	-0-	187	1			35

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-				-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	3	N	-0-				-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-				-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-				-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	N	-0-				-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	6	1	230	3	N	-0-				-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

03	558	N	506	-0-	-52	-0-	24	1	482	3	N	-0-				123
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-				123
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	35	1	499	3	N	-0-				123
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-				123
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-				123
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	25	1	420	3	N	-0-				123

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-				67
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-				67
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-				67
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-				67
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-				67
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-				67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	3	N	-0-					95
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	27	1	1059	3	N	-0-					95
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	3	N	-0-					95
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					95
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	3	N	-0-	15	1			80
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1125	3	N	-0-					80

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	35	1	1046	3	N	-0-					63
04	1140	N	914	-0-	-226	-0-	21	1	893	3	N	-0-					63
05	1054	N	452	-0-	-602	-0-	46	1	406	3	N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					63

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

03	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-				40
04	1290	N	664	-0-	-626	-0-	117	1	547	3	N	-0-				40
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	-0-				40
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	13	1	1081	3	N	-0-				40
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	N	-0-				40
08	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-				40

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				73
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	-0-				73
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	3	N	-0-				73
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-				73
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-				73
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				73

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					75
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	N	-0-					75
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	N	-0-					75
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-					75
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	N	-0-					75
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					75

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					117
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	19	1	612	3	N	-0-					117
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					117
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	N	-0-					117
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	16	1	827	3	N	-0-					117
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2027	1	484	3	N	28					145
							31	9									

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1698	3	8	9	N	7					241
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	104	1	1771	3	N	-0-					241
05	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	50	1	1621	3	N	8					249
							9	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	3	N	5					254
							6	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	2					256
							2	9									
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1732	3	N	9	192	1			73
							10	9									

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

03	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	319	1	2746	3	N	2					247
							2	9									
04	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	97	1	2668	3	N	1					248
							1	9									
05	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	155	1	2668	3	N	10					258
							11	9									
06	2820	X	2809	-0-	-11	-0-	137	1	2637	3	N	32					290
							35	9									
07	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	197	1	2737	3	N	3	195	1			98
							3	9									
08	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	99	1	2768	3	N	17					115
							19	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	919	1	6974	3	N	82	196	1			65
							90	9									
04	7260	X	5454	-0-	-1806	-0-	307	1	5090	3	N	52					117
							57	9									
05	7471	X	6571	-0-	-900	-0-	320	1	6163	3	N	80					197
							88	9									
06	7050	X	5170	-0-	-1880	-0-	151	1	4956	3	N	57					254
							63	9									
07	7998	X	4977	-0-	-3021	-0-	366	1	4576	3	N	32	196	1			90
							35	9									
08	7998	X	613	-0-	-7385	-0-	8	1	599	3	N	5					95
							6	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

03	7781	X	6878	-0-	-903	-0-	270	1	6316	3	N	265	188	1			130
							292	9									
04	7530	X	7025	-0-	-505	-0-	429	1	6414	3	N	165	195	1			100
							182	9									
05	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	244	1	6732	3	N	90					190
							99	9									
06	7080	X	6016	-0-	-1064	-0-	213	1	5703	3	N	91	193	1			88
							100	9									
07	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	194	1	6367	3	N	85					173
							94	9									
08	7254	X	6370	-0-	-884	-0-	60	1	6247	3	N	57	195	1			35
							63	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

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
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4036	3	62	9	N	56	193	1			339
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	84	1	3930	3	N	62					401
							68	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4115	3	66	9	N	60	196	1			265
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4074	3	67	9	N	61					326
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4444	3	74	9	N	67					393
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4238	3	44	9	N	40	182	1			251

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	387	1	10500	3	N	155					835
							171	9									
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	217	1	9608	3	N	136	182	1			789
							150	9									
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	113	1	10560	3	N	161	173	1			777
							177	9									
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	440	1	9891	3	N	125	347	1			555
							138	9									
07	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10298	3	116	9	N	105					660
*08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9894	3	72	9	N	65	188	1			537

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	1847	1	17654	3	N	237	365	1			667
							261	9									
04	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	400	1	16989	3	N	108					775
							119	9									
05	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	18099	3	239	9	N	217	545	1			447
06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17663	3	150	9	N	136					583
07	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18741	3	154	9	N	140	182	1			541
*08	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18379	3	153	9	N	139	371	1			309

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

03	35016	X	35016	-0-	-0-	-0-	300	1	34295	3	N	383	192	1			927
							421	9									
04	32853	X	32853	-0-	-0-	-0-	314	1	32233	3	N	278	380	1			825
							306	9									
05	33263	X	33263	-0-	-0-	-0-	32936	3	327	9	N	297	359	1			763
06	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	32614	3	297	9	N	270	189	1			844
07	34537	X	34537	-0-	-0-	-0-	34295	3	242	9	N	220	389	1			675
*08	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	33780	3	228	9	N	207	175	1			707

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25203	3	693	9	N	630	782	1			435
04	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	470	1	22182	3	N	478	385	1			528
							526	9									
05	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	22867	3	475	9	N	432	390	1			570
06	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	767	1	22157	3	N	411	580	1			401
							452	9									
07	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	26111	3	550	9	N	500	579	1			322
*08	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21192	3	501	9	N	455	365	1			412

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

03	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	360	1	9743	3	N	285	360	1			146
							314	9									
04	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	207	1	9143	3	N	205	179	1			172
							226	9									
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	107	1	10049	3	N	202					374
							222	9									
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	444	1	10013	3	N	201	172	1			403
							221	9									
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9786	3	166	9	N	151	370	1			184
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10274	3	208	9	N	189	170	1			203

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

03	27683	X	22117	-0-	-5566	-0-	666	1	21122	3	N	299	194	1			748
							329	9									
04	26190	X	21389	-0-	-4801	-0-	90	1	21023	3	N	251	188	1			811
							276	9									
05	24614	X	21823	-0-	-2791	-0-	648	1	20913	3	N	238	194	1			855
							262	9									
06	21990	X	20563	-0-	-1427	-0-	20273	3	290	9	N	264	390	1			729
07	22723	X	21417	-0-	-1306	-0-	21157	3	260	9	N	236	199	1			766
08	22103	X	21724	-0-	-379	-0-	21441	3	283	9	N	257	550	1			473

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	5705	-0-	-1239	-0-	169	1	5363	3	N	157	195	1			313
							173	9									
04	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	24	1	5631	3	N	532	388	1			457
							585	9									
05	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	178	1	5729	3	N	322	183	1			596
							354	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5943	3	283	9	N	257	393	1			460
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6045	3	281	9	N	255	187	1			528
08	6448	X	6438	-0-	-10	-0-	6210	3	228	9	N	207	374	1			361

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

03	34956	X	34956	-0-	-0-	-0-	1232	1	33398	3	N	296	360	1			177
							326	9									
04	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	696	1	30735	3	N	226	185	1			218
							249	9									
05	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	337	1	31637	3	N	205					423
							226	9									
06	29679	X	29679	-0-	-0-	-0-	1253	1	28242	3	N	167	174	1			416
							184	9									
07	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	25478	3	161	9	N	146	184	1			378
08	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	21681	3	167	9	N	152	172	1			358

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

03	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	500	1	17471	3	N	411	538	1			499
							452	9									
04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	105	1	17383	3	N	531	547	1			483
							584	9									
05	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	263	1	16974	3	N	379	347	1			515
							417	9									
06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	342	1	16572	3	N	486	170	1			831
							535	9									
07	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	83	1	17415	3	N	344	733	1			442
							378	9									
08	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	15964	3	341	9	N	310	186	1			566

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272	X	26330	-0-	-1942	-0-	1552	1	24117	3	N	601	525	1			429
							661	9									
04	26790	X	21941	-0-	-4849	-0-	1012	1	20270	3	N	599	700	1			328
							659	9									
05	27280	X	19486	-0-	-7794	-0-	386	1	18455	3	N	586	706	1			208
							645	9									
06	24870	X	15754	-0-	-9116	-0-	429	1	14807	3	N	471	548	1			131
							518	9									
07	26319	X	18621	-0-	-7698	-0-	18087	3	534	9	N	485	359	1			257
08	26319	X	18962	-0-	-7357	-0-	18456	3	506	9	N	460	539	1			178

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	138					295
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	99	360	1			34
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

03	6758	X	4362	-0-	-2396	-0-	4191	3	171	9	N	155	173	1			157
04	6540	X	5435	-0-	-1105	-0-	5261	3	174	9	N	158					315
05	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	5871	3	167	9	N	152	175	1			292
06	5700	X	4901	-0-	-799	-0-	178	1	4603	3	N	109	185	1			216
							120	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6220	3	188	9	N	171					387
08	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	5699	3	163	9	N	148	365	1			170

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

03	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	200	1	44482	3	N	971	1105	1			790
							1068	9									
04	44353	X	44353	-0-	-0-	-0-	1730	1	41554	3	N	972	926	1			836
							1069	9									
05	46217	X	46217	-0-	-0-	-0-	258	1	44934	3	N	932	1091	1			677
							1025	9									
06	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	258	1	41634	3	N	904	928	1			653
							994	9									
07	44600	X	44600	-0-	-0-	-0-	43532	3	1068	9	N	971	1110	1			514
08	46341	X	46341	-0-	-0-	-0-	45283	3	1058	9	N	962	932	1			544

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

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
03	620	X	25	-0-	-595	-0-	1	1	24	3	N	-0-					130
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					130
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					130
06	6900	X	161	-0-	-6739	-0-	8	1	153	3	N	-0-					130
07	7130	X	1436	-0-	-5694	-0-	72	1	1288	3	N	69					199
							76	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					199

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

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
03	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	1232	1	19150	3	N	741	731	1			660
							815	9									
04	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	953	1	19095	3	N	692	723	1			629
							761	9									
05	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	414	1	19833	3	N	634	931	1			332
							697	9									
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	558	1	19246	3	N	599	719	1			212
							659	9									
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20328	3	586	9	N	533	367	1			378
08	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	16634	3	476	9	N	433	372	1			440

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

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
03	18352	X	11218	-0-	-7134	-0-	328	1	10399	3	N	446	907	1			353
							491	9									
04	17760	X	15499	-0-	-2261	-0-	64	1	14975	3	N	418	363	1			408
							460	9									
05	16492	X	16371	-0-	-121	-0-	480	1	15487	3	N	367	347	1			428
							404	9									
06	14850	X	14585	-0-	-265	-0-	14132	3	453	9	N	412	360	1			480
07	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15500	3	395	9	N	359	541	1			298
08	16368	X	15115	-0-	-1253	-0-	14636	3	479	9	N	435	366	1			367

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

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
03	8122	X	5479	-0-	-2643	-0-	1286	1	3875	3	N	289	396	1			225
							318	9									
04	7860	X	5980	-0-	-1880	-0-	1022	1	4807	3	N	137	182	1			180
							151	9									
05	8122	X	5679	-0-	-2443	-0-	1498	1	3994	3	N	170					350
							187	9									
06	6180	X	5478	-0-	-702	-0-	1188	1	4124	3	N	151	194	1			307
							166	9									
07	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	1599	1	3915	3	N	150	189	1			268
							165	9									
08	6169	X	4123	-0-	-2046	-0-	1107	1	2898	3	N	107					375
							118	9									

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

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
03	43369	X	42298	-0-	-1071	-0-	1552	1	40739	3	N	6					162
							7	9									
04	41970	X	37812	-0-	-4158	-0-	1693	1	36008	3	N	101					263
							111	9									
05	41416	X	38979	-0-	-2437	-0-	1351	1	37622	3	N	5	189	1			79
							6	9									
06	37728	X	37728	-0-	-0-	-0-	1975	1	35750	3	N	3					82
							3	9									
07	42284	X	41123	-0-	-1161	-0-	2172	1	38813	3	N	125					207
							138	9									
08	42284	X	36262	-0-	-6022	-0-	672	1	35565	3	N	23	190	1			40
							25	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35371	X	34607	-0-	-764	-0-	34607	3			N	-0-					302
04	35160	X	31822	-0-	-3338	-0-	31811	3	11	9	N	10					312
05	36332	X	32966	-0-	-3366	-0-	32948	3	18	9	N	16					328
06	35160	X	30755	-0-	-4405	-0-	1144	1	29598	3	N	12					340
							13	9									
07	35030	X	33239	-0-	-1791	-0-	33126	3	113	9	N	103					443
08	34596	X	31910	-0-	-2686	-0-	31853	3	57	9	N	52					495

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	2107	1	6348	3	N	-0-					153
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1421	1	6681	3	N	-0-					153
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	2262	1	6031	3	N	-0-					153
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	1824	1	6334	3	N	-0-					153
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	2546	1	6232	3	N	-0-					153
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	2362	1	6186	3	N	3					156
							3	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	8369	-0-	-7162	-0-	304	1	7968	3	N	88	196	1			122
							97	9									
04	15030	X	7516	-0-	-7514	-0-	333	1	7078	3	N	95					217
							105	9									
05	11532	X	7564	-0-	-3968	-0-	257	1	7168	3	N	126					343
							139	9									
06	8250	X	7158	-0-	-1092	-0-	362	1	6551	3	N	223	195	1			371
							245	9									
07	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	381	1	6816	3	N	155	389	1			137
							171	9									
08	8370	X	6837	-0-	-1533	-0-	125	1	6603	3	N	99					236
							109	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22351	X	20287	-0-	-2064	-0-	100	1	20176	3	N	10					290
							11	9									
04	20940	X	18772	-0-	-2168	-0-	749	1	18001	3	N	20					310
							22	9									
05	21638	X	18339	-0-	-3299	-0-	104	1	18235	3	N	-0-					310
06	19830	X	17340	-0-	-2490	-0-	107	1	17233	3	N	-0-					310
07	20491	X	17077	-0-	-3414	-0-	16915	3	162	9	N	147					457
08	20274	X	15183	-0-	-5091	-0-	15175	3	8	9	N	7	167	1			297

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288	X	21766	-0-	-4522	-0-	1311	1	20379	3	N	69	169	1			223
							76	9									
04	24960	X	20226	-0-	-4734	-0-	958	1	19178	3	N	82	166	1			139
							90	9									
05	25482	X	19752	-0-	-5730	-0-	403	1	19274	3	N	68					207
							75	9									
06	21540	X	18627	-0-	-2913	-0-	520	1	17934	3	N	157	171	1			193
							173	9									
07	22258	X	19888	-0-	-2370	-0-	19811	3	77	9	N	70					263
08	21762	X	18157	-0-	-3605	-0-	18066	3	91	9	N	83	161	1			185

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 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
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	227	3	N	40					40
							44	9									
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	6	1	196	3	N	-0-					40
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					40
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					40
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	-0-					40
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					40

EDH DISPOSALS LLC 102146
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

03	12555	X	12002	-0-	-553	-0-	11811	3	191	9	N	174	199	1			179
04	11670	X	9798	-0-	-1872	-0-	9644	3	154	9	N	140	197	1			122
05	12059	X	8710	-0-	-3349	-0-	8567	3	143	9	N	130					252
06	11670	X	9803	-0-	-1867	-0-	9658	3	145	9	N	132	199	1			185
07	12059	X	11836	-0-	-223	-0-	11691	3	145	9	N	132	197	1			120
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					120

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					217
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	2	162	1			57
*05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6221	3	111	9	N	101					158
*06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8108	3	99	9	N	90					248
*07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5860	3	92	9	N	84	170	1			162
08	6262	X	5263	-0-	-999	-0-	5185	3	78	9	N	71					233

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					52
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					52
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	3	7	9	N	6					58
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					58
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1224	3	17	9	N	15					73
08	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1139	3	28	9	N	25					98

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

03	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	2	N	-0-					143
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	30	1	463	2	N	-0-					143
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					143
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	30	1	425	2	N	-0-					143
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					143
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	31	1	375	2	N	-0-					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	1					98
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	19					117
							21	9									
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	31	1	807	2	N	20					137
							22	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	-0-					137
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	40					177
							44	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	34					211
							37	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	N	15					143
							17	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	14					157
							15	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	31	1	1092	2	N	11					168
							12	9									
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	30	1	1046	2	N	13					181
							14	9									
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	31	1	1087	2	N	9					190
							10	9									
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	30	1	1059	2	N	7					197
							8	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

03	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	31	1	2694	2	N	51	196	1			112
							56	9									
04	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	30	1	2674	2	N	53					165
							58	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	31	1	2818	2	N	93					258
							102	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	30	1	2704	2	N	66	190	1			134
							73	9									
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2863	2	N	69					203
							76	9									
08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	31	1	2776	2	N	62	179	1			86
							68	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					8

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 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
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					32
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	897	2	6	9	N	5	37	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					60
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4					64
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5					69
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	705	2	6	9	N	5					74
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	723	2	6	9	N	5					79
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	645	2	6	9	N	5					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 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
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3					31
04	690	X	409	-0-	-281	-0-	407	2	2	9	Y	2					33
05	589	X	399	-0-	-190	-0-	398	2	1	9	Y	1	30	1			4
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	793	2	2	9	Y	2					6
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1364	563	2	6	9	Y	5					11
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1968	602	2	2	9	Y	2					13

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 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
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	804	-0-	-516	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	548	-0-	-816	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		538	-0-	538	1280	538	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		568	-0-	568	1848	568	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 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
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2					59
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	305	2	22	9	Y	20					79
05	496	X	370	-0-	-126	-0-	362	2	8	9	Y	7	67	1			19
06	DLQ G-10		331	-0-	331	331	322	2	9	9	Y	8					27
07	DLQ G-10		314	-0-	314	645	304	2	10	9	Y	9					36
08	DLQ G-10		371	-0-	371	1016	364	2	7	9	Y	6					42

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					64
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	575	2	64	9	Y	58	58	1			64
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					64
06	DLQ G-10		904	-0-	904	904	871	2	33	9	Y	30	69	1			25
07	DLQ G-10		843	-0-	843	1747	837	2	6	9	Y	5					30
08	DLQ G-10		992	-0-	992	2739	992	2			Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	360	X	96	-0-	-264	-0-	96	2			Y	-0-					3
05	465	X	82	-0-	-383	-0-	82	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		73	-0-	73	178	73	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		39	-0-	39	217	39	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

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
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1
04	990	X	406	-0-	-584	-0-	406	2			Y	-0-					1
05	1023	X	820	-0-	-203	-0-	819	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	670	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		668	-0-	668	1338	668	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		742	-0-	742	2080	741	2	1	9	Y	1					1

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	1	1	9	N	1	89	1			10
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					10
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	89	1			3
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	N	9					12
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1006	2	25	9	N	23					35

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5					60
04	510	N	105	-0-	-405	-0-	102	2	3	9	Y	3					63
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	270	2	24	9	Y	22	65	1			20
06	DLQ G-10		203	-0-	203	203	196	2	7	9	Y	6					26
07	DLQ G-10		181	-0-	181	384	179	2	2	9	Y	2					28
08	DLQ G-10		210	-0-	210	594	203	2	7	9	Y	6					34

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

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
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					103
04	450	X	245	-0-	-205	-0-	242	2	3	9	Y	3					106
05	434	X	186	-0-	-248	-0-	184	2	2	9	Y	2					108
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	173	2	23	9	Y	21	93	1			36
07	DLQ G-10		187	-0-	187	383	184	2	3	9	Y	3					39
08	DLQ G-10		152	-0-	152	535	152	2			Y	-0-					39

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

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
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					102
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					102
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					102
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					102
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	10					38
04	390	X	149	-0-	-241	-0-	145	2	4	9	Y	4					42
05	403	X	220	-0-	-183	-0-	211	2	9	9	Y	8	37	1			13
06	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		258	-0-	258	495	257	2	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		161	-0-	161	656	157	2	4	9	Y	4					18

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					94
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	221	2			Y	-0-					94
05	465	X	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					94
06	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		296	-0-	296	623	296	2			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		242	-0-	242	865	242	2			Y	-0-					94

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

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
03	465	X	242	-0-	-223	-0-	224	2	18	9	Y	16					24
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	12	1			12
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10		219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2					17
07	DLQ G-10		212	-0-	212	431	210	2	2	9	Y	2	9	1			10
08	DLQ G-10		380	-0-	380	811	380	2			Y	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					47
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					47
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					47
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

03	310 X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					95
04	270 X	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					95
05	434 X	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					95
06	DLQ G-10	144	-0-	144	144	142	2	2	9	Y	2					97
07	DLQ G-10	201	-0-	201	345	201	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10	141	-0-	141	486	141	2			Y	-0-					97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	45	65	1			38
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	244	2	42	9	Y	38					76
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	296	2	63	9	Y	57	82	1			51
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	188	2	24	9	Y	22					73
07	DLQ G-10		306	-0-	306	518	282	2	24	9	Y	22					95
08	DLQ G-10		243	-0-	243	761	236	2	7	9	Y	6	59	1			42

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	26	1			21
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					23
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	198	2	3	9	Y	3					26
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	183	2	4	9	Y	4					30
07	DLQ G-10		57	-0-	57	244	55	2	2	9	Y	2					32
08	DLQ G-10		261	-0-	261	505	255	2	6	9	Y	5					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	533	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		274	-0-	274	807	274	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					17
04	360	X	328	-0-	-32	-0-	326	2	2	9	Y	2					19
05	279	X	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-	14	1			5
06	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		114	-0-	114	267	113	2	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10		115	-0-	115	382	115	2			Y	-0-					6

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					18
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					18
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		368	-0-	368	790	355	2	13	9	Y	12					30
08	DLQ G-10		381	-0-	381	1171	375	2	6	9	Y	5					35

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 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
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					52
04	750	X	501	-0-	-249	-0-	501	2			Y	-0-					52
05	775	X	19	-0-	-756	-0-	19	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		534	-0-	534	534	534	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		233	-0-	233	767	223	2	10	9	Y	9					61
08	DLQ G-10		294	-0-	294	1061	294	2			Y	-0-					61

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					10
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28					38
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		408	-0-	408	914	408	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		543	-0-	543	1457	543	2			Y	-0-					38

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	13					45
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	335	2	6	9	Y	5					50
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	371	2	13	9	Y	12	46	1			16
06	DLQ G-10		438	-0-	438	438	436	2	2	9	Y	2					18
07	DLQ G-10		803	-0-	803	1241	778	2	25	9	Y	23					41
08	DLQ G-10		822	-0-	822	2063	804	2	18	9	Y	16					57

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					60
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	Y	13					73
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10		123	-0-	123	123	115	2	8	9	Y	7					80
07	DLQ G-10		244	-0-	244	367	244	2			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		380	-0-	380	747	380	2			Y	-0-					80

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					87
04	1530	N	297	-0-	-1233	-0-	297	2			Y	-0-					87
05	1364	N	485	-0-	-879	-0-	476	2	9	9	Y	8					95
06	DLQ G-10		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					95
07	DLQ G-10		427	-0-	427	995	419	2	8	9	Y	7	92	1			10
08	DLQ G-10		538	-0-	538	1533	538	2			Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	23	84	1			44
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					44
05	372	X	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	Y	2					46
06	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					46
07	DLQ G-10		516	-0-	516	917	508	2	8	9	Y	7					53
08	DLQ G-10		223	-0-	223	1140	221	2	2	9	Y	2					55

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	7					57
04	660	X	52	-0-	-608	-0-	51	2	1	9	Y	1					58
05	589	X	394	-0-	-195	-0-	384	2	10	9	Y	9	23	1			44
06	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		405	-0-	405	625	401	2	4	9	Y	4	30	1			18
08	DLQ G-10		340	-0-	340	965	330	2	10	9	Y	9					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	36					117
04	1020 X	228	-0-	-792	-0-	216	2	12	9	Y	11	38	1			90
05	744 X	588	-0-	-156	-0-	562	2	26	9	Y	24	77	1			37
06	DLQ G-10	935	-0-	935	935	926	2	9	9	Y	8					45
07	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2119	1178	2	6	9	Y	5					50
08	DLQ G-10	1188	-0-	1188	3307	1167	2	21	9	Y	19					69

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	224	-0-	224	230	224	2			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	237	-0-	237	467	237	2			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	120	-0-	120	587	120	2			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-					1

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	33	1			26
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	390	2	4	9	Y	4					30
05	465 X	288	-0-	-177	-0-	285	2	3	9	Y	3					33
06	DLQ G-10	548	-0-	548	548	540	2	8	9	Y	7					40
07	DLQ G-10	258	-0-	258	806	252	2	6	9	Y	5					45
08	DLQ G-10	447	-0-	447	1253	441	2	6	9	Y	5					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7					61
04	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	3865	2			Y	-0-					61
05	4123	X	1585	-0-	-2538	-0-	1579	2	6	9	Y	5					66
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1198	2	10	9	Y	9	52	1			23
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	2502	1274	2	20	9	Y	18					41

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	58	2	29	9	N	26					93
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	N	9					102
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	25	2	22	9	N	20	82	1			40
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					40
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					40
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					40

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					39
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	62	2	2	9	Y	2					41
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		132	-0-	132	249	132	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		90	-0-	90	339	89	2	1	9	Y	1					42

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	61	84	1			49
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37					86
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	332	2	64	9	Y	58	84	1			60
06	DLQ G-10		291	-0-	291	291	267	2	24	9	Y	22					82
07	DLQ G-10		444	-0-	444	735	420	2	24	9	Y	22					104
08	DLQ G-10		292	-0-	292	1027	286	2	6	9	Y	5	65	1			44

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	38					74
04	1110 X	641	-0-	-469	-0-	637	2	4	9	Y	4					78
05	1147 X	1049	-0-	-98	-0-	1027	2	22	9	Y	20	93	1			5
06	DLQ G-10	974	-0-	974	974	931	2	43	9	Y	39					44
07	DLQ G-10	973	-0-	973	1947	897	2	76	9	Y	69					113
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	3394	1417	2	30	9	Y	27	59	1			81

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2					75
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	N	8					83
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					83
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					83
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					83
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					57
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					72
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	619	2	67	9	N	61	53	1			80
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					87
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28					115

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 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
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	878 55	1 9	3242	2	Y	50	103	1			69
04	3240	X	3006	-0-	-234	-0-	850 13	1 9	2143	2	Y	12					81
05	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	878 53	1 9	3029	2	Y	48	94	1			35
06	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	850 28	1 9	2950	2	Y	25					60
07	DLQ G-10		3908	-0-	3908	7736	878 30	1 9	3000	2	Y	27					87
08	DLQ G-10		3809	-0-	3809	11545	878 51	1 9	2880	2	Y	46					133

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 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
03	372 X	18	-0-	-354	-0-	18	2			Y	-0-					21
04	360 X	94	-0-	-266	-0-	94	2			Y	-0-					21
05	310 X	116	-0-	-194	-0-	116	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	45					132
04	510 X	276	-0-	-234	-0-	276	2			Y	-0-					132
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					137
06	DLQ G-10	463	-0-	463	463	460	2	3	9	Y	3					140
07	DLQ G-10	454	-0-	454	917	446	2	8	9	Y	7					147
08	DLQ G-10	773	-0-	773	1690	773	2			Y	-0-					147

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					55
04	600 X	181	-0-	-419	-0-	180	2	1	9	Y	1					56
05	434 X	351	-0-	-83	-0-	347	2	4	9	Y	4	19	1			41
06	DLQ G-10	925	-0-	925	925	880	2	45	9	Y	41					82
07	DLQ G-10	423	-0-	423	1348	421	2	2	9	Y	2	60	1			24
08	DLQ G-10	568	-0-	568	1916	556	2	12	9	Y	11					35

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7					54
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6					60
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	924	2	20	9	Y	18					78
06	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	1091	2	9	9	Y	8					86
07	DLQ G-10	963	-0-	963	2063	948	2	15	9	Y	14	84	1			16
08	DLQ G-10	817	-0-	817	2880	803	2	14	9	Y	13					29

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2					37
04	1260 X	674	-0-	-586	-0-	674	2			Y	-0-					37
05	1302 X	976	-0-	-326	-0-	970	2	6	9	Y	5					42
06	DLQ G-10	987	-0-	987	987	985	2	2	9	Y	2					44
07	DLQ G-10	990	-0-	990	1977	961	2	29	9	Y	26	39	1			31
08	DLQ G-10	998	-0-	998	2975	969	2	29	9	Y	26					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					27
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	12	-0-	12	21	12	2			Y	-0-					27

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	12					28
04	510 X	214	-0-	-296	-0-	211	2	3	9	Y	3	9	1			22
05	341 X	326	-0-	-15	-0-	323	2	3	9	Y	3	19	1			6
06	DLQ G-10	424	-0-	424	424	422	2	2	9	Y	2					8
07	DLQ G-10	223	-0-	223	647	222	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10	448	-0-	448	1095	446	2	2	9	Y	2					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11					68
04	1050	X	355	-0-	-695	-0-	343	2	12	9	Y	11					79
05	899	X	737	-0-	-162	-0-	703	2	34	9	Y	31	86	1			24
06	DLQ G-10		798	-0-	798	798	784	2	14	9	Y	13					37
07	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1970	1160	2	12	9	Y	11					48
08	DLQ G-10		846	-0-	846	2816	826	2	20	9	Y	18					66

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					63
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					63
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	9	Y	38	88	1			13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					68
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					63
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	702	2	63	9	Y	57	59	1			61
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1211	2	33	9	Y	30	69	1			22
07	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2349	1099	2	6	9	Y	5					27
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3395	1045	2	1	9	Y	1					28

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6					39
04	390	X	101	-0-	-289	-0-	99	2	2	9	Y	2					41
05	248	X	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		161	-0-	161	419	161	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		294	-0-	294	713	292	2	2	9	Y	2					43

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 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
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	7					37
04	1350	X	582	-0-	-768	-0-	576	2	6	9	Y	5					42
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	Y	14	42	1			14
06	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		685	-0-	685	997	684	2	1	9	Y	1					15
08	DLQ G-10		933	-0-	933	1930	920	2	13	9	Y	12					27

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	162					274
04	1290	X	770	-0-	-520	-0-	769	2	1	9	Y	1	137	1			138
05	1333	X	1217	-0-	-116	-0-	1193	2	24	9	Y	22					160
06	DLQ G-10		851	-0-	851	851	839	2	12	9	Y	11					171
07	DLQ G-10		1271	-0-	1271	2122	1234	2	37	9	Y	34	91	1			114
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3569	1428	2	19	9	Y	17					131

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	12	1			14
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	Y	2					16
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	20	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		26	-0-	26	26	25	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		18	-0-	18	44	17	2	1	9	Y	1					19
08	DLQ G-10		40	-0-	40	84	38	2	2	9	Y	2					21

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 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
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2					24
04	600	X	365	-0-	-235	-0-	364	2	1	9	Y	1					25
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	299	2	1	9	Y	1					28
07	DLQ G-10		480	-0-	480	780	480	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		470	-0-	470	1250	470	2			Y	-0-					28

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	10	-0-	-672	-0-	1	2	9	9	Y	8	48	1			33
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					33
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1			27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			17

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					40
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					40
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					40
06		DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					40
07		DLQ G-10	199	-0-	199	310	199	2			Y	-0-					40
08		DLQ G-10	158	-0-	158	468	158	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

03	1054	N	182	-0-	-872	-0-	182	2			N	-0-					50
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					50
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					50
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					50
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					50
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					50

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					52
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	298	2	33	9	N	30	65	1			17
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					17
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					17
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	254	2	22	9	N	20					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					102
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					102
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	369	2	29	9	N	26					128
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					128
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					128
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	341	2	24	9	N	22					150

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 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
03	682	X	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-					43
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					43
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	488	2	56	9	Y	51	77	1			17
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	495	2	11	9	Y	10					27
07	DLQ G-10		674	-0-	674	1180	672	2	2	9	Y	2					29
08	DLQ G-10		468	-0-	468	1648	460	2	8	9	Y	7					36

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					117
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					117
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	68	1			49
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	366	2	20	9	N	18					67
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					70
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					70

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

03	310	X	110	-0-	-200	-0-	97	2	13	9	Y	12					110
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					110
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	376	2	31	9	Y	28	86	1			52
06	DLQ G-10		337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1					53
07	DLQ G-10		318	-0-	318	655	312	2	6	9	Y	5					58
08	DLQ G-10		454	-0-	454	1109	426	2	28	9	Y	25					83

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	187	-0-	-92	-0-	165	2	22	9	N	20					48
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1303	2	134	9	N	122					170
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	2	10	9	N	9	133	1			46
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	N	25					71
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1486	2	42	9	N	38	76	1			33
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23					56

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					83
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					83
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					83
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					83
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					83

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	5					10
04	840	X	546	-0-	-294	-0-	546	2			Y	-0-					10
05	775	X	320	-0-	-455	-0-	319	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	1259	2	8	9	Y	7					7
07	DLQ G-10		324	-0-	324	1591	318	2	6	9	Y	5					12
08	DLQ G-10		790	-0-	790	2381	787	2	3	9	Y	3	6	1			9

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

03	341	X	18	-0-	-323	-0-	17	2	1	9	Y	1	72	1			57
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	Y	13					70
05	372	X	368	-0-	-4	-0-	305	2	63	9	Y	57	110	1			17
06	DLQ G-10		340	-0-	340	340	318	2	22	9	Y	20					37
07	DLQ G-10		576	-0-	576	916	523	2	53	9	Y	48					85
08	DLQ G-10		316	-0-	316	1232	277	2	39	9	Y	35	105	1			15

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9					57
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	N	13					70
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	N	8					78
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					87
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5					92
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	2	10	9	N	9	76	1			25

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					36
04	339	X	88	-0-	-251	-0-	88	2			Y	-0-					36
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					36
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					36
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					36
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					30
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	2	55	9	N	50	50	1			30
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					30
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					30
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					32

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

03	1829	N	168	-0-	-1661	-0-	168	2			N	-0-					47
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					47
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1707	2	31	9	N	28					75
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12					87
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	57	1			30
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1476	2	6	9	N	5					35

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

03	899	N	112	-0-	-787	-0-	101	2	11	9	N	10					64
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					64
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7					71
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					71
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	N	13					84
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28					112

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	57	2	3	9	Y	3					75
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	Y	3					78
06	DLQ G-10		136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5					83
07	DLQ G-10		199	-0-	199	335	199	2			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		275	-0-	275	610	274	2	1	9	Y	1					84

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 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
03	1519	N	948	-0-	-571	-0-	948	2			N	-0-					43
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					43
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1392	2	24	9	N	22					65
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					65
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					65
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					65

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			Y	-0-					5
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		145	-0-	145	226	145	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		102	-0-	102	328	102	2			Y	-0-					6

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

03	620	N	555	-0-	-65	-0-	551	2	4	9	N	4	37	1			26
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					36
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	N	5					41
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	N	6					47
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	639	2	10	9	N	9					56
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					59

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

03	465	N	371	-0-	-94	-0-	370	2	1	9	N	1					46
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	2	2	9	N	2					48
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	357	2	6	9	N	5					53
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					53
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					53
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					53

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1					25
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2					27
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					27
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6					33
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2	9	N	2					35
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	822	2	4	9	N	4					39

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					57
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1					58
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					58
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					58
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					58
*08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					58

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	472	2	6	9	N	5					13
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					20
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	N	5					25
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	4					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6					35
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4					39

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					33
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					33
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	N	4					37
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					37
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					27
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					27
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	110	2	2	9	Y	2					29
06	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		143	-0-	143	216	143	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		125	-0-	125	341	125	2			Y	-0-					29

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 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
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1684	2	39	9	Y	35	99	1			30
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					31
05	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	1602	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		1711	-0-	1711	3313	1675	2	36	9	Y	33	56	1			8
08	DLQ G-10		1612	-0-	1612	4925	1611	2	1	9	Y	1					9

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	145	1			15
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					15
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					15
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	N	12					27
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1018	2	1	9	N	1					28
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9					37

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 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
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3207	2	9	9	N	8					118
04	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3253	2	9	9	N	8	84	1			42
05	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	3288	2	9	9	N	8					50
06	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	3208	2	9	9	N	8					58
07	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	3293	2	22	9	N	20					78
08	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3096	2	8	9	N	7					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					16
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	223	2	24	9	N	22					38
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					38
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					38
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					38

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	973	2	44	9	N	40					63
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					63
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					63
08	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	2			N	-0-					63

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	N	9	85	1			27
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					27
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1765	2	122	9	N	111					138
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	N	11	127	1			22
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	N	18					40
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					40

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			N	-0-					88
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					88
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1116	2	66	9	N	60	123	1			25
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					25
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					25

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					112
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2	54	1			60
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					63
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	510	2	1	9	N	1					64
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	372	2	1	9	N	1					65
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					65

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					113
05	403	X	89	-0-	-314	-0-	55	2	34	9	Y	31	131	1			13
06	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		193	-0-	193	363	193	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		181	-0-	181	544	181	2			Y	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					37
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					37
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					53
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					53
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					53
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	N	12					65

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					58
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					58
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					59
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	746	2	1	9	N	1					60
07	806	N	422	-0-	-384	-0-	421	2	1	9	N	1					61
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3					64

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 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
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	60	1			45
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					45
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	2	22	9	N	20					65
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	48	1			17
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					17
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1612	2	23	9	N	21					38

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					38
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					38
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					38
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					38
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					38
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15					63
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	N	13					76
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12	70	1			18
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					28
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	946	2	13	9	N	12					40
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					50

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					33
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					33
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	446	2	35	9	N	32					65
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					65
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					65
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					65

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					35
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					35
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50	9	N	45	43	1			37
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					37
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					37
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					37

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

03	1364	N	152	-0-	-1212	-0-	152	2			N	-0-					50
04	1110	N	568	-0-	-542	-0-	568	2			N	-0-					50
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	2	11	9	N	10					60
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3					63
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					63
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					63

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	882	2	8	9	N	7					25
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2					27
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					27
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	759	2	2	9	N	2					29
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					29
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					29

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

03	837	N	695	-0-	-142	-0-	686	2	9	9	N	8					65
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10					75
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8					83
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					88
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	840	2	11	9	N	10					98
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	777	2	6	9	N	5					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	642	-0-	-1032	-0-	642	2			N	-0-					77
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2691	2	12	9	N	11					88
05	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1285	2	57	9	N	52	98	1			42
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	2	25	9	N	23					65
07	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	1279	2			N	-0-					65
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1282	2	25	9	N	23	58	1			30

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 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
03	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	81	2			N	-0-					43
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					43
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	978	2	35	9	N	32	53	1			22
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					35
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					42
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	N	15					57

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 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
03	1116	N	151	-0-	-965	-0-	151	2			N	-0-					32
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	963	2	73	9	N	66					98
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	68	1			33
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					33
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	2	19	9	N	17					50
08	1178	N	819	-0-	-359	-0-	799	2	20	9	N	18					68

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 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
03	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					22
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	276	2	10	9	N	9					31
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	327	2	15	9	N	14					45
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	N	6					51
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					54
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					54

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					38
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					38
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	967	2	28	9	N	25					63
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					63
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	N	4					67
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3					70

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					195
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	162	1			37
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					42
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					42
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					42
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 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
03	620	N	86	-0-	-534	-0-	78	2	8	9	N	7	118	1			23
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					26
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					31
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					31
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					20
05	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					20
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					19

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	7					48
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	707	2	25	9	N	23					71
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	N	15					86
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					103
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	807	2	21	9	N	19					122
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					122

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			Y	-0-					15
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					15
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	604	2	83	9	Y	75	70	1			20
06	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		497	-0-	497	871	497	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1360	489	2			Y	-0-					20

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					30
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					30
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	652	2	36	9	N	33					63
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					63
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					63
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 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
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					40
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					40
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	766	2	58	9	N	53					93
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	2	17	9	N	15					108
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	683	2	7	9	N	6	95	1			19
08	837	N	557	-0-	-280	-0-	553	2	4	9	N	4					23

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

03	527	N	16	-0-	-511	-0-	13	2	3	9	Y	3					20
04	450	N	339	-0-	-111	-0-	333	2	6	9	Y	5					25
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1					26
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1097	618	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		683	-0-	683	1780	572	2	111	9	Y	101					127

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					35
04	840	N	510	-0-	-330	-0-	510	2			N	-0-					35
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					35
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					38
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					38
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					40

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

03	961	N	940	-0-	-21	-0-	933	2	7	9	N	6					114
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	717	2	6	9	N	5					119
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					119
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	848	2	3	9	N	3	78	1			44
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					44
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	2	1	9	N	1					45

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					38
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					42
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					42
06	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	1149	2	6	9	N	5					47
07	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					47
08	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					47

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	10	61	1			23
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	N	15					38
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					43
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5					48
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					53
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	636	2	3	9	N	3					56

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 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
03	1364	N	468	-0-	-896	-0-	451	2	17	9	N	15					118
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	2	17	9	N	15	118	1			15
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8					23
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12					35
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					45
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1264	2	15	9	N	14					59

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					37
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					37
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	244	2	55	9	N	50					87
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					87
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					87
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					87

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 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
03	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					45
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					45
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					45
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-					35
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					35
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					37
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					37
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					37
08	744	N	446	-0-	-298	-0-	443	2	3	9	N	3					40

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1462	2	39	9	Y	35	100	1			30
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1382	2	1	9	Y	1					31
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2799	1445	2	37	9	Y	34	57	1			8
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4216	1416	2	1	9	Y	1					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	71	-0-	-425	-0-	62	2	9	9	N	8					48
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					48
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	440	2	21	9	N	19					67
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17	66	1			18
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	443	2	2	9	N	2					20

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1050	2	6	9	N	5					107
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	N	13	79	1			41
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	N	4					45
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2					47
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1					48
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1316	2	7	9	N	6					54

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	N	4					53
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					55
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					58
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					60
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12					72
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	602	2	1	9	N	1					73

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 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
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	N	27					92
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	N	8					100
05	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	1853	2	6	9	N	5	90	1			15
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1820	2	2	9	N	2					17
07	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1812	2	7	9	N	6					23
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1889	2	15	9	N	14					37

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 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
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13					45
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2099	2	17	9	N	15					60
05	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1963	2	13	9	N	12					72
06	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	1939	2	14	9	N	13	73	1			12
07	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1930	2	11	9	N	10					22
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8					30

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					41
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	388	2	1	9	N	1					42
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					49
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	359	2	10	9	N	9					58
07	403	N	210	-0-	-193	-0-	209	2	1	9	N	1					59
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	332	2	11	9	N	10					69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					17
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					17
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	845	2	154	9	N	140	143	1			14
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	867	2	20	9	N	18					32
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	897	2	48	9	N	44					76
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	912	2	2	9	N	2					78

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15					68
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	656	2	17	9	N	15					83
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	N	6	72	1			17
06	870	N	626	-0-	-244	-0-	615	2	11	9	N	10					27
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					27
08	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					27

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	946	-0-	-232	-0-	939	2	7	9	N	6					26
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	N	9					35
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	895	2	17	9	N	15					50
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	N	10					60
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8					68
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	822	2	10	9	N	9					77

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1009	2	39	9	N	35					72
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1057	2	25	9	N	23					95
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	2	20	9	N	18	105	1			8
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1015	2	24	9	N	22					30
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					55
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 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
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	384	2	8	9	N	7					84
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					88
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	465	2	6	9	N	5					93
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					93
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					93
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	345	2	1	9	N	1					94

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1142	2	10	9	N	9					62
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	2	26	9	N	24					86
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1336	2	25	9	N	23					109
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	2	12	9	N	11	100	1			20
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					25
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					25

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

03	899	N	803	-0-	-96	-0-	800	2	3	9	N	3					83
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					83
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	5					88
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	754	2	2	9	N	2					90
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	596	2	8	9	N	7					97
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	744	2	8	9	N	7	58	1			46

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

03	620	N	432	-0-	-188	-0-	424	2	8	9	N	7					30
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	518	2	6	9	N	5					35
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					35
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					42
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					42
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					42

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	N	8					68
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	668	2	13	9	N	12					80
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					80
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	685	2	6	9	N	5					85
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					90
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	656	2	6	9	N	5					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1329	2	29	9	N	26					77
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	2	30	9	N	27					104
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	2	44	9	N	40	94	1			50
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1160	2	37	9	N	34					84
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1181	2	24	9	N	22					106
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15					121

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15					39
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					47
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	422	2	8	9	N	7					54
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	214	2	1	9	N	1					55
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5					60
08	434	N	267	-0-	-167	-0-	254	2	13	9	N	12					72

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					14
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					14
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1133	2	94	9	N	85	84	1			15
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	2	7	9	N	6					21
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	982	2	31	9	N	28					49
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					49

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

03	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4916	2	69	9	N	63					157
04	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4732	2	58	9	N	53	112	1			98
05	5239	X	5002	-0-	-237	-0-	4954	2	48	9	N	44					142
06	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4615	2	63	9	N	57	122	1			77
07	5239	X	4175	-0-	-1064	-0-	4134	2	41	9	N	37					114
08	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	4542	2	36	9	N	33					147

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

03	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	3507	2	54	9	N	49					240
04	4020	X	3838	-0-	-182	-0-	3746	2	92	9	N	84	195	1			129
05	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	3832	2	53	9	N	48	72	1			105
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3652	2	64	9	N	58					163
07	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3644	2	67	9	N	61	189	1			35
08	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3648	2	53	9	N	48					83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 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
03	3658	X	1226	-0-	-2432	-0-	878	1	303	2	N	41	73	1			50
							45	9									
04	3450	X	2757	-0-	-693	-0-	850	1	1863	2	N	40					90
							44	9									
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	850	1	2380	2	N	32	72	1			50
							35	9									
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	784	1	2130	2	N	23					73
							25	9									
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	838	1	2138	2	N	35					108
							39	9									
08	3255	X	2608	-0-	-647	-0-	797	1	1776	2	N	32	100	1			40
							35	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

03	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					103
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	280	2	24	9	N	22					125
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					135
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					144
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					144
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	425	2	9	9	N	8					152

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

03	1085	N	207	-0-	-878	-0-	170	2	37	9	N	34					86
04	1050	N	876	-0-	-174	-0-	863	2	13	9	N	12					98
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15	91	1			22
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					37
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	876	2	19	9	N	17					54
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	15	9	N	14					68

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	707	1	5150	2	N	72	89	1			78
							79	9									
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	684	1	4903	2	N	61	69	1			70
							67	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	680	1	5129	2	N	60	67	1			63
							66	9									
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	565	1	4429	2	N	62					125
							68	9									
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	632	1	4733	2	N	60	120	1			65
							66	9									
*08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	622	1	4601	2	N	54					119
							59	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	917	-0-	-5252	-0-	861	1	56	9	N	51					129
04	5970	X	4935	-0-	-1035	-0-	850	1	4026	2	N	54					183
							59	9									
05	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	850	1	4879	2	N	54	177	1			60
							59	9									
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	779	1	4794	2	N	18					78
							20	9									
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	878	1	5094	2	N	33					111
							36	9									
*08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	878	1	5052	2	N	66	126	1			51
							73	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

03	186	N	149	-0-	-37	-0-	103	2	46	9	N	42					82
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	73	2	58	9	N	53	78	1			57
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	102	2	43	9	N	39					96
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	109	2	45	9	N	41	85	1			52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	96	2	47	9	N	43					95
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	88	2	41	9	N	37					132

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	460	2	98	9	N	89	179	1			170
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3079	2	58	9	N	53					223
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3862	2	94	9	N	85	240	1			68
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3796	2	66	9	N	60	56	1			72
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3753	2	62	9	N	56	45	1			83
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4003	2	101	9	N	92	89	1			86

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2312	2	21	9	N	19					79
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					92
05	2542	N	1960	-0-	-582	-0-	1940	2	20	9	N	18	75	1			35
06	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	1869	2	21	9	N	19					54
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2000	2	25	9	N	23					77
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12					89

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

03	5084	X	1122	-0-	-3962	-0-	815	1	285	2	N	20					234
							22	9									
04	4920	X	3008	-0-	-1912	-0-	684	1	2245	2	N	72					306
							79	9									
05	5084	X	3365	-0-	-1719	-0-	661	1	2681	2	N	21	269	1			58
							23	9									
06	3630	X	3410	-0-	-220	-0-	600	1	2781	2	N	26					84
							29	9									
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3246	2	64	9	N	58					142
08	3379	X	1356	-0-	-2023	-0-	1345	2	11	9	N	10	114	1			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	707	1	5806	2	N	143	196	1			136
							157	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	684	1	5563	2	N	97	178	1			55
							107	9									
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	707	1	5667	2	N	109	121	1			43
							120	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	646	1	5255	2	N	115	96	1			62
							127	9									
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	684	1	4756	2	N	97	68	1			91
							107	9									
*08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	648	1	5149	2	N	80	97	1			74
							88	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

03	868	N	56	-0-	-812	-0-	56	2			N	-0-					83
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	299	2			N	-0-					83
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	758	2	15	9	N	14	55	1			42
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					42
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					42
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					42

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30					66
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2804	2	72	9	N	65	98	1			33
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3438	2	51	9	N	46					79
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3297	2	58	9	N	53	102	1			30
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3386	2	58	9	N	53					83
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3386	2	63	9	N	57	94	1			46

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

03	3627	X	390	-0-	-3237	-0-	323	2	67	9	N	61					73
04	3510	X	2213	-0-	-1297	-0-	2194	2	19	9	N	17					90
05	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	3188	2	55	9	N	50	112	1			28
06	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	2669	2			N	-0-					28
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					28
08	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2792	2	109	9	N	99					127

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	6962	2	64	9	N	58					175
04	7230	X	6731	-0-	-499	-0-	6658	2	73	9	N	66	183	1			58
05	7595	X	6612	-0-	-983	-0-	6542	2	70	9	N	64	107	1			15
06	7350	X	6410	-0-	-940	-0-	6254	2	156	9	N	142	99	1			58
07	7595	X	6268	-0-	-1327	-0-	6181	2	87	9	N	79	127	1			10
08	7037	X	6553	-0-	-484	-0-	6511	2	42	9	N	38					48

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	878	1	3791	2	N	103	141	1			96
							113	9									
04	4920	X	4718	-0-	-202	-0-	804	1	3807	2	N	97	124	1			69
							107	9									
05	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	878	1	3746	2	N	107	114	1			62
							118	9									
06	4920	X	4485	-0-	-435	-0-	850	1	3546	2	N	81	98	1			45
							89	9									
07	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	878	1	3586	2	N	75					120
							83	9									
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	878	1	3660	2	N	106	198	1			28
							117	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	977	1	2642	2	N	30					94
							33	9									
04	3000	X	2137	-0-	-863	-0-	1038	1	1071	2	N	25	67	1			52
							28	9									
05	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	1074	1	1643	2	N	57	71	1			38
							63	9									
06	3330	X	2866	-0-	-464	-0-	906	1	1910	2	N	45					83
							50	9									
07	3441	X	1016	-0-	-2425	-0-	384	1	625	2	N	6	66	1			23
							7	9									
08	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	461	1	2456	2	N	43					66
							47	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	8992	2	200	9	N	182	259	1			189
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8687	2	160	9	N	145	128	1			206
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8947	2	194	9	N	176	302	1			80
06	8700	X	8652	-0-	-48	-0-	8479	2	173	9	N	157	109	1			128
07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9056	2	175	9	N	159	179	1			108
08	8990	X	8917	-0-	-73	-0-	8734	2	183	9	N	166	174	1			100

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6458	-0-	-1757	-0-	6368	2	90	9	N	82	194	1			153
04	7650	X	6242	-0-	-1408	-0-	6135	2	107	9	N	97					250
05	7905	X	7776	-0-	-129	-0-	7667	2	109	9	N	99	132	1			217
06	7650	X	7544	-0-	-106	-0-	7412	2	132	9	N	120	134	1			203
07	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7594	2	113	9	N	103	188	1			118
08	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7099	2	101	9	N	92	69	1			141

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	864	1	1849	2	N	40	135	1			103
							44	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	850	1	1726	2	N	47					150
							52	9									
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	878	1	1922	2	N	21	73	1			98
							23	9									
06	2370	N	896	-0-	-1474	-0-	753	1	100	2	N	39					137
							43	9									
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	821	1	1929	2	N	28					165
							31	9									
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	827	1	1900	2	N	22	100	1			87
							24	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1015	1	831	2	N	159	268	1			21
							175	9									
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1041	1	6054	2	N	75					96
							83	9									
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	1070	1	7295	2	N	102	124	1			74
							112	9									
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	956	1	6312	2	N	53					127
							58	9									
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	1079	1	6799	2	N	132	121	1			138
							145	9									
*08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	837	1	5793	2	N	38					176
							42	9									

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	763	-0-	-5096	-0-	707	1	56	9	N	51					140
04	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	673	1	4299	2	N	121	197	1			64
							133	9									
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	673	1	5550	2	N	81	118	1			27
							89	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	650	1	5037	2	N	77	64	1			40
							85	9									
07	5859	X	4025	-0-	-1834	-0-	659	1	3314	2	N	47					87
							52	9									
*08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	684	1	5647	2	N	24	67	1			44
							26	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2766	-0-	-1326	-0-	352	1	2404	2	Y	9					113
							10	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	342	1	3543	2	Y	6	73	1			46
							7	9									
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	353	1	4286	2	Y	6					52
							7	9									
06	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	323	1	2647	2	Y	6					58
							7	9									
07	DLQ G-10		2041	-0-	2041	5018	255	1	1779	2	Y	6					64
							7	9									
08	DLQ G-10		3430	-0-	3430	8448	348	1	3070	2	Y	11					75
							12	9									

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	848	-0-	-5197	-0-	780	1	68	9	N	62					154
04	5850	X	5179	-0-	-671	-0-	850	1	4270	2	N	54	138	1			70
							59	9									
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	806	1	5641	2	N	45					115
							50	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	821	1	5644	2	N	57	91	1			81
							63	9									
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	878	1	5723	2	N	60					141
							66	9									
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	806	1	5504	2	N	57	122	1			76
							63	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

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
03	6572	X	1823	-0-	-4749	-0-	1031	1	639	2	N	139	193	1			68
							153	9									
04	6360	X	6037	-0-	-323	-0-	1041	1	4948	2	N	44					112
							48	9									
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1008	1	5802	2	N	55					167
							61	9									
06	6540	X	5212	-0-	-1328	-0-	5074	2	138	9	N	125	191	1			101
07	6758	X	92	-0-	-6666	-0-	55	2	37	9	N	34	106	1			29
08	6758	X	2911	-0-	-3847	-0-	2899	2	12	9	N	11					40

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

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
03	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	1079	1	7496	2	N	91	214	1			75
							100	9									
04	8250	X	7827	-0-	-423	-0-	1005	1	6745	2	N	70					145
							77	9									
05	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	990	1	7046	2	N	61	90	1			116
							67	9									
06	8400	X	8205	-0-	-195	-0-	995	1	7135	2	N	68	101	1			83
							75	9									
07	8680	X	7448	-0-	-1232	-0-	680	1	6717	2	N	46					129
							51	9									
08	8680	X	8403	-0-	-277	-0-	878	1	7461	2	N	58	96	1			91
							64	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

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
03	6138	X	5525	-0-	-613	-0-	574	1	4877	2	N	67					180
							74	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1044	1	6080	2	N	85	144	1			121
							94	9									
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1061	1	6174	2	N	71	118	1			74
							78	9									
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	925	1	5627	2	N	62	87	1			49
							68	9									
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1044	1	6559	2	N	86					135
							95	9									
*08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	950	1	5707	2	N	25	78	1			82
							28	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

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
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	4578	2	28	9	N	25					169
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4815	2	45	9	N	41	109	1			101
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	800	1	5629	2	N	44	67	1			78
							48	9									
06	4620	X	4345	-0-	-275	-0-	711	1	3578	2	N	51					129
							56	9									
07	4774	X	3243	-0-	-1531	-0-	619	1	2582	2	N	38	72	1			95
							42	9									
*08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	708	1	5554	2	N	51					146
							56	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	1148	-0-	-4866	-0-	1079	1	69	9	N	63	83	1			125
04	6060	X	5082	-0-	-978	-0-	1044	1	3977	2	N	55	99	1			81
							61	9									
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	999	1	5291	2	N	61					142
							67	9									
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1012	1	5198	2	N	51	95	1			98
							56	9									
07	6355	X	6136	-0-	-219	-0-	1050	1	5044	2	N	38					136
							42	9									
*08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1079	1	7369	2	N	79	120	1			95
							87	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	595	1	2160	2	N	25					123
							28	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	835	1	1646	2	N	29					152
							32	9									
05	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	878	1	1042	2	N	35	86	1			101
							39	9									
06	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	779	1	955	2	N	31					132
							34	9									
07	2325	X	1680	-0-	-645	-0-	821	1	827	2	N	29	85	1			76
							32	9									
08	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	864	1	880	2	N	28					104
							31	9									

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	335	1	1566	2	N	37	113	1			103
							41	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	324	1	1462	2	N	34					137
							37	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	335	1	1520	2	N	35					172
							39	9									
06	1890	N	353	-0-	-1537	-0-	311	1	42	9	N	38	86	1			124
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	314	1	1617	2	N	29					153
							32	9									
08	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	335	1	1473	2	N	28					181
							31	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	792	-0-	-6555	-0-	707	1	85	9	N	77	88	1			161
04	6930	X	5818	-0-	-1112	-0-	684	1	5057	2	N	70	159	1			72
							77	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	707	1	6327	2	N	69	69	1			72
							76	9									
06	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	653	1	5971	2	N	59					131
							65	9									
07	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	707	1	6145	2	N	54	57	1			128
							59	9									
08	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	685	1	5807	2	N	59	112	1			75
							65	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	254	94	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	354	100	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1033	1	5592	2	N	87	81	1			159
							96	9									
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	850	1	5668	2	N	79	124	1			114
							87	9									
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	862	1	5911	2	N	72	108	1			78
							79	9									
06	6180	X	5911	-0-	-269	-0-	726	1	5118	2	N	61	44	1			95
							67	9									
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	850	1	5882	2	N	52	55	1			92
							57	9									
08	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	878	1	4813	2	N	56					148
							62	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	354	1	139	2	N	-0-					97
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	342	1	141	2	N	-0-					97
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	353	1	163	2	N	-0-					97
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	334	1	101	2	N	1					98
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	212	1	66	2	N	-0-					98
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	358	1	128	2	N	-0-					98

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4173	2	91	9	N	83	111	1			33
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3992	2	92	9	N	84					117
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	800	1	6058	2	N	83	103	1			97
							91	9									
06	3570	X	2675	-0-	-895	-0-	711	1	1939	2	N	23					120
							25	9									
07	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	645	1	1720	2	N	18	60	1			78
							20	9									
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	708	1	3052	2	N	36					114
							40	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	91	127	1			142
04	7950	X	5471	-0-	-2479	-0-	5376	2	95	9	N	86	96	1			132
05	8215	X	7072	-0-	-1143	-0-	6974	2	98	9	N	89	124	1			97
06	7950	X	6762	-0-	-1188	-0-	6681	2	81	9	N	74	76	1			95
07	7254	X	7072	-0-	-182	-0-	6970	2	102	9	N	93	60	1			128
08	7068	X	7019	-0-	-49	-0-	6946	2	73	9	N	66	66	1			128

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 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
03	5332	X	4217	-0-	-1115	-0-	4175	2	42	9	Y	38	42	1			145
04	5160	X	4724	-0-	-436	-0-	4657	2	67	9	Y	61	90	1			116
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4781	2	58	9	Y	53	96	1			73
06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	4564	2	56	9	Y	51					124
07	DLQ G-10		4808	-0-	4808	9428	4772	2	36	9	Y	33	72	1			85
08	DLQ G-10		4835	-0-	4835	14263	4780	2	55	9	Y	50	58	1			77

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	4078	2	15	9	N	14					95
04	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4260	2	12	9	N	11					106
05	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	4349	2	31	9	N	28	79	1			55
06	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4135	2	17	9	N	15					70
07	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	4041	2	50	9	N	45					115
08	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4084	2	53	9	N	48					163

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	5755	-0-	-1468	-0-	1033	1	4650	2	N	65					115
							72	9									
04	6990	X	5812	-0-	-1178	-0-	850	1	4882	2	N	73	69	1			119
							80	9									
05	7223	X	5814	-0-	-1409	-0-	878	1	4863	2	N	66	93	1			92
							73	9									
06	6120	X	5445	-0-	-675	-0-	815	1	4568	2	N	56					148
							62	9									
07	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	861	1	4535	2	N	28	120	1			56
							31	9									
08	6014	X	5421	-0-	-593	-0-	873	1	4474	2	N	67					123
							74	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	54	121	1			176
04	3960	X	3128	-0-	-832	-0-	3122	2	6	9	N	5					181
05	4092	X	4009	-0-	-83	-0-	3921	2	88	9	N	80	103	1			158
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3865	2	73	9	N	66	140	1			84
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3961	2	58	9	N	53					137
08	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3795	2	57	9	N	52	108	1			81

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

03	6262	X	3338	-0-	-2924	-0-	3286	2	52	9	N	47	54	1			76
04	6060	X	4194	-0-	-1866	-0-	637	1	3500	2	N	52					128
							57	9									
05	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	707	1	4000	2	N	51	89	1			90
							56	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	638	1	5880	2	N	35	94	1			31
							39	9									
07	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	661	1	3325	2	N	41					72
							45	9									
08	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	707	1	3380	2	N	49	86	1			35
							54	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

03	4774	X	3874	-0-	-900	-0-	3817	2	57	9	N	52	111	1			81
04	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3434	2	55	9	N	50	47	1			84
05	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	3898	2	45	9	N	41	78	1			47
06	3960	X	3030	-0-	-930	-0-	2984	2	46	9	N	42					89
07	4092	X	3480	-0-	-612	-0-	3437	2	43	9	N	39					128
08	3937	X	2485	-0-	-1452	-0-	2456	2	29	9	N	26					154

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2067	1	681	2	N	17	107	1			27
							19	9									
04	2070	X	1141	-0-	-929	-0-	794	1	335	2	N	11					38
							12	9									
05	1922	X	154	-0-	-1768	-0-	137	2	17	9	N	15					53
06	2670	N	205	-0-	-2465	-0-	205	2			N	-0-					53
07	1178	N	99	-0-	-1079	-0-	92	2	7	9	N	6					59
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	100	2	19	9	N	17					76

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3519	2	34	9	N	31	112	1			75
04	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3309	2	34	9	N	31					106
05	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	3188	2	26	9	N	24	71	1			59
06	3960	X	3279	-0-	-681	-0-	3251	2	28	9	N	25					84
07	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3273	2	15	9	N	14					98
08	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3099	2	21	9	N	19					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	147	2	6	9	N	5					60
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					62
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					62
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17	48	1			31
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	N	8					39
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					39

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	29	89	1			99
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					116
05	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1110	2	12	9	N	11	83	1			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	2	34	9	N	31					75
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					75

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	1275	-0-	-10939	-0-	1079	1	196	9	N	178	358	1			173
04	11700	X	9345	-0-	-2355	-0-	1044	1	8179	2	N	111	187	1			97
							122	9									
05	11935	X	11480	-0-	-455	-0-	1061	1	10361	2	N	53					150
							58	9									
06	11520	X	11195	-0-	-325	-0-	1009	1	10061	2	N	114	133	1			131
							125	9									
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	1044	1	10258	2	N	170	184	1			117
							187	9									
08	11470	X	8627	-0-	-2843	-0-	1041	1	7483	2	N	94	104	1			107
							103	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	3651	2	101	9	N	92					209
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3853	2	91	9	N	83	190	1			102
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4268	2	100	9	N	91	125	1			68
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4115	2	90	9	N	82					150
07	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3743	2	85	9	N	77	70	1			157
*08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4245	2	80	9	N	73	120	1			110

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1027	1	324	2	N	32	94	1			67
							35	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	954	1	1628	2	N	21					88
							23	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1064	1	2046	2	N	23	44	1			67
							25	9									
06	2520	X	1535	-0-	-985	-0-	1506	2	29	9	N	26					93
07	2604	X	505	-0-	-2099	-0-	502	2	3	9	N	3	56	1			40
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					40

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	567	-0-	-2936	-0-	536	2	31	9	N	28					96
04	3390	X	2667	-0-	-723	-0-	2637	2	30	9	N	27					123
05	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	3216	2	32	9	N	29					152
06	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3296	2	48	9	N	44	98	1			98
07	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	2487	2	21	9	N	19					117
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3410	2	43	9	N	39					156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

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
03	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	3406	2	70	9	N	64	196	1			210
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3660	2	67	9	N	61	137	1			134
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3643	2	65	9	N	59					193
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3476	2	65	9	N	59	83	1			169
07	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3534	2	62	9	N	56	63	1			162
08	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	3526	2	69	9	N	63	96	1			129

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

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
03	5208	X	1982	-0-	-3226	-0-	1974	2	8	9	N	7					76
04	5040	X	3512	-0-	-1528	-0-	3459	2	53	9	N	48					124
05	5208	X	1591	-0-	-3617	-0-	1580	2	11	9	N	10					134
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					134
07	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	3697	2	34	9	N	31					165
08	3627	X	3065	-0-	-562	-0-	3054	2	11	9	N	10	121	1			54

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

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
03	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3086	2	53	9	N	48	129	1			48
04	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	3098	2	51	9	N	46	59	1			35
05	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3239	2	52	9	N	47	59	1			23
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3029	2	50	9	N	45					68
07	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3227	2	48	9	N	44					112
08	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	2712	2	39	9	N	35	97	1			50

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

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
03	11005	X	10908	-0-	-97	-0-	10640	2	268	9	N	244	131	1			160
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10513	2	153	9	N	139	269	1			30
05	11005	X	10501	-0-	-504	-0-	10453	2	48	9	N	44	44	1			30
06	10560	X	9854	-0-	-706	-0-	9674	2	180	9	N	164	98	1			96
07	11036	X	10796	-0-	-240	-0-	10704	2	92	9	N	84	70	1			110
08	11036	X	10736	-0-	-300	-0-	10635	2	101	9	N	92	178	1			24

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

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
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	650	1	9811	2	N	198	176	1			226
							218	9									
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	646	1	9801	2	N	86					312
							95	9									
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	707	1	10235	2	N	102	195	1			219
							112	9									
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	684	1	9915	2	N	119	172	1			166
							131	9									
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	707	1	10098	2	N	119	194	1			91
							131	9									
08	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	707	1	10111	2	N	110	83	1			118
							121	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1404	-0-	-2130	-0-	1079	1	322	2	N	3					132
							3	9									
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1044	1	2558	2	N	42					174
							46	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1079	1	3582	2	N	47	148	1			73
							52	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1044	1	3677	2	N	35					108
							39	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1079	1	3256	2	N	42					150
							46	9									
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	707	1	2763	2	N	27					177
							30	9									

FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

03	7564	X	953	-0-	-6611	-0-	869	2	84	9	N	76	177	1			66
04	7050	X	5225	-0-	-1825	-0-	5112	2	113	9	N	103					169
05	7068	X	6918	-0-	-150	-0-	6812	2	106	9	N	96	167	1			98
06	6840	X	5319	-0-	-1521	-0-	5249	2	70	9	N	64					162
07	7068	X	6782	-0-	-286	-0-	6695	2	87	9	N	79	104	1			137
08	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6468	2	109	9	N	99	178	1			58

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

03	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2765	2	23	9	N	21					76
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2734	2	58	9	N	53					129
05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2719	2	36	9	N	33	76	1			86
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2699	2	39	9	N	35					121
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2754	2	25	9	N	23	106	1			38
08	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2738	2	33	9	N	30					68

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

03	3503	X	486	-0-	-3017	-0-	402	2	84	9	N	76	193	1			186
04	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2650	2	87	9	N	79					265
05	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3368	2	68	9	N	62	187	1			140
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3796	2	72	9	N	65	128	1			77
07	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3624	2	41	9	N	37	86	1			28
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3322	2	97	9	N	88					116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	10314	-0-	-2458	-0-	10189	2	125	9	N	114	296	1			102
04	12360	X	11046	-0-	-1314	-0-	10913	2	133	9	N	121	137	1			86
05	12214	X	11402	-0-	-812	-0-	11275	2	127	9	N	115	94	1			107
06	11820	X	11295	-0-	-525	-0-	11171	2	124	9	N	113	116	1			104
07	11501	X	11120	-0-	-381	-0-	10989	2	131	9	N	119	116	1			107
08	11408	X	11039	-0-	-369	-0-	10921	2	118	9	N	107	146	1			68

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	840	-0-	-4399	-0-	745	2	95	9	N	86	83	1			94
04	5070	X	4127	-0-	-943	-0-	4043	2	84	9	N	76	95	1			75
05	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	4850	2	80	9	N	73	82	1			66
06	4950	X	4753	-0-	-197	-0-	4673	2	80	9	N	73					139
07	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4871	2	84	9	N	76	167	1			48
08	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4396	2	73	9	N	66	87	1			27

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1063	1	40	9	N	36	185	1			43
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	986	1	8206	2	N	33					76
							36	9									
05	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	629	1	10779	2	N	46					122
							51	9									
06	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	893	1	11739	2	N	79					201
							87	9									
07	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	900	1	11472	2	N	34	100	1			135
							37	9									
*08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	581	1	9124	2	N	93	187	1			41
							102	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	602	-0-	-80	-0-	576	2	9	3	N	15					227
							17	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20					247
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	717	2	5	3	N	15					262
							17	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	700	2	4	3	N	16					278
							18	9									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20					298
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	667	2	81	3	N	10					308
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 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
03	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	954	2	119	9	Y	108					177
04	990	X	949	-0-	-41	-0-	923	2	26	9	Y	24					201
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1066	2	25	9	Y	23	163	1			61
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			Y	-0-					61
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					61
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					61

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	29	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					19
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					19
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					19
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					16

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					6
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					6
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					6
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					6

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					227
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					227
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					227
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					227
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					227
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					227

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					5
06	14B2	EXT	156	-0-	156	227	156	2			N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	192	1			94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	37	2	202	9	N	184	185	1			90
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					91
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					91
07	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					91
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					91

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					181
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					181
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					182
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5	165	1			22
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					22
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1698	2	28	9	N	25					47

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					21

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			26
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			26
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			121
04	1440	N	3	-0-	-1437	-0-	3	2		N	-0-			121
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			121
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			121
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X		3198	-0-	-181	-0-	2601	2	597	9	N	543	688	1			300
04	3990	X		3133	-0-	-857	-0-	2681	2	452	9	N	411	193	1			518
05	4123	X		3566	-0-	-557	-0-	3028	2	538	9	N	489	697	1			310
06	4035	X		4035	-0-	-0-	-0-	3616	2	419	9	N	381	525	1			166
07	3678	X		3678	-0-	-0-	-0-	3283	2	395	9	N	359	359	1			166
08	4403	X		4403	-0-	-0-	-0-	3983	2	420	9	N	382	175	1			373

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5602	X		5602	-0-	-0-	-0-	5397	2	205	9	N	186	554	1			115
04	5576	X		5576	-0-	-0-	-0-	5353	2	223	9	N	203	184	1			134
05	6911	X		6911	-0-	-0-	-0-	6644	2	267	9	N	243	178	1			199
06	4384	X		4384	-0-	-0-	-0-	4134	2	250	9	N	227	180	1			246
07	5851	X		5851	-0-	-0-	-0-	5624	2	227	9	N	206	351	1			101
08	5530	X		5530	-0-	-0-	-0-	5254	2	276	9	N	251	178	1			174

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3013	X		3013	-0-	-0-	-0-	2958	2	55	9	N	50	117	1			177
04	2640	X		2298	-0-	-342	-0-	2277	2	21	9	N	19					196
05	2320	X		2320	-0-	-0-	-0-	2286	2	34	9	N	31					227
06	2910	X		2281	-0-	-629	-0-	2257	2	24	9	N	22	83	1			166
07	3007	X		2261	-0-	-746	-0-	2239	2	22	9	N	20					186
08	3007	X		2126	-0-	-881	-0-	2114	2	12	9	N	11					197

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X		6316	-0-	-876	-0-	6232	2	84	9	N	76					252
04	8423	X		8423	-0-	-0-	-0-	8343	2	80	9	N	73	166	1			159
05	9236	X		9236	-0-	-0-	-0-	9151	2	85	9	N	77					236
06	8541	X		8541	-0-	-0-	-0-	8466	2	75	9	N	68	174	1			130
07	8837	X		8837	-0-	-0-	-0-	8756	2	81	9	N	74					204
08	9238	X		8654	-0-	-584	-0-	8621	2	33	9	N	30					234

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X		4267	-0-	-569	-0-	4224	2	43	9	N	39	200	1			17
04	5077	X		5077	-0-	-0-	-0-	5021	2	56	9	N	51					68
05	5251	X		5251	-0-	-0-	-0-	5206	2	45	9	N	41					109
06	4970	X		4970	-0-	-0-	-0-	4929	2	41	9	N	37	102	1			44
07	5239	X		1960	-0-	-3279	-0-	1948	2	12	9	N	11					55
08	5239	X		766	-0-	-4473	-0-	766	2			N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7608	2	81	9	N	74					289
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7844	2	64	9	N	58	171	1			176
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6041	2	33	9	N	30					206
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5390	2	17	9	N	15	170	1			51
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6101	2	55	9	N	50					101
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5989	2	51	9	N	46					147

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	3830	2	196	9	N	178	192	1			168
04	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	3991	2	173	9	N	157	193	1			132
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3865	2	141	9	N	128					260
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4659	2	182	9	N	165	190	1			235
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5448	2	165	9	N	150					385
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5559	2	149	9	N	135	191	1			329

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4648	2	262	9	N	238					625
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7338	2	129	9	N	117	174	1			568
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6785	2	77	9	N	70					638
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7948	2	105	9	N	95					733
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7377	2	188	9	N	171	531	1			373
*08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7444	2	127	9	N	115	191	1			297

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	167	1			178
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8852	2	191	9	N	174	379	1			432
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8831	2	178	9	N	162	168	1			426
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10368	2	252	9	N	229	164	1			491
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9361	2	177	9	N	161	192	1			460
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10738	2	211	9	N	192	188	1			464
*08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9015	2	35	9	N	32					496

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9255	2	229	9	N	208	192	1			487
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10627	2	279	9	N	254	127	1			614
05	10850	X	8806	-0-	-2044	-0-	8588	2	218	9	N	198	544	1			268
06	10500	X	7660	-0-	-2840	-0-	7480	2	180	9	N	164	189	1			243
07	10850	X	6369	-0-	-4481	-0-	6140	2	229	9	N	208	186	1			265
*08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9643	2	242	9	N	220					485

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

03	26116	X	26116	-0-	-0-	-0-	25533	2	583	9	N	530	384	1			721
04	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	25644	2	328	9	N	298	566	1			453
05	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	25328	2	510	9	N	464	550	1			367
06	25101	X	25101	-0-	-0-	-0-	24592	2	509	9	N	463	386	1			444
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25050	2	375	9	N	341	383	1			402
*08	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25413	2	341	9	N	310					712

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5032	2	117	9	N	106					215
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4095	2	98	9	N	89	188	1			116
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4542	2	128	9	N	116					232
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4490	2	96	9	N	87	189	1			130
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5640	2	100	9	N	91					221
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5113	2	122	9	N	111					332

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8826	2	143	9	N	130	191	1			656
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	2	87	9	N	79					735
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6431	2	113	9	N	103	176	1			662
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5389	2	122	9	N	111	548	1			225
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					299
*08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8440	2	83	9	N	75					374

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

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
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

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
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	N	17					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	558	N	115	-0-	-443	-0-	39	2	76	9	N	69	170	1			170
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					170
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					170
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					170

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

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
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8509	2	297	9	N	270	193	1			681
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	352	1			491
05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6666	2	179	9	N	163					654
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5636	2	121	9	N	110	374	1			390
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5540	2	129	9	N	117					507
*08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6758	2	114	9	N	104	189	1			422

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

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
03	3100	X	1528	-0-	-1572	-0-	1475	2	53	9	N	48	365	1			45
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3372	2	142	9	N	129					174
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3532	2	142	9	N	129	185	1			118
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3295	2	117	9	N	106	184	1			40
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3308	2	121	9	N	110					150
08	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3335	2	120	9	N	109					259

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					190
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	173	1			17
05	3937	X	869	-0-	-3068	-0-	869	2			N	-0-					17
06	3810	X	1486	-0-	-2324	-0-	1486	2			N	-0-					17
07	3937	X	1071	-0-	-2866	-0-	1071	2			N	-0-					17
08	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2034	2	7	9	N	6					23

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

03	8618	X	3426	-0-	-5192	-0-	3180	2	246	9	N	224	192	1			437
04	8190	X	5588	-0-	-2602	-0-	5445	2	143	9	N	130	367	1			200
05	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	3373	2	207	9	N	188	188	1			200
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	141	190	1			151
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	164					315
08	5766	X	809	-0-	-4957	-0-	613	2	196	9	N	178	192	1			301

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1748	2	20	9	N	18					318
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	66	192	1			192
05	2294	X	410	-0-	-1884	-0-	324	2	86	9	N	78					270
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1569	2	54	9	N	49					319
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2144	2	41	9	N	37	194	1			162
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	2	72	9	N	65					227

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

03	5580	X	2108	-0-	-3472	-0-	2108	2			N	-0-					98
04	5400	X	209	-0-	-5191	-0-	209	2			N	-0-					98
05	2387	X	724	-0-	-1663	-0-	724	2			N	-0-					98
06	2310	X	732	-0-	-1578	-0-	732	2			N	-0-					98
07	2108	X	1161	-0-	-947	-0-	1106	2	55	9	N	50					148
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6252	2	283	9	N	257					405

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20345	2	271	9	N	246	572	1			600
04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	19771	2	248	9	N	225	539	1			286
05	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25012	2	272	9	N	247					533
06	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	26153	2	228	9	N	207	192	1			548
07	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	24887	2	245	9	N	223	177	1			594
*08	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	27019	2	228	9	N	207	192	1			609

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	185					261
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	18	192	1			87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					91
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	7884	-0-	-1385	-0-	7753	2	131	9	N	119	193	1			165
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7672	2	146	9	N	133					298
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7135	2	48	9	N	44	189	1			153
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7711	2	149	9	N	135					288
07	8091	X	6832	-0-	-1259	-0-	6764	2	68	9	N	62	193	1			157
08	8091	X	6522	-0-	-1569	-0-	6364	2	158	9	N	144	192	1			109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2475	2	78	9	N	71					234
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3015	2	40	9	N	36	52	1			218
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					218
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					218

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1331	2	186	9	N	169	193	1			80
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2099	2	182	9	N	165	189	1			56
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2549	2	187	9	N	170	185	1			41
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1978	2	147	9	N	134	162	1			13
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2155	2	145	9	N	132					145
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2563	2	161	9	N	146	191	1			100

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					328
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

03	9672	X	8823	-0-	-849	-0-	8822	2	1	9	N	1	1	1			15
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9382	2	1	9	N	1					16
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-	1	1			15
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9431	2	1	9	N	1					16
07	9703	X	6598	-0-	-3105	-0-	6598	2			N	-0-	1	1			15
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					15

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

03	8246	X	7891	-0-	-355	-0-	7890	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1					1
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-	1	1			-0-
06	7830	X	7803	-0-	-27	-0-	7802	2	1	9	N	1					1
07	8215	X	5526	-0-	-2689	-0-	5526	2			N	-0-	1	1			-0-
08	8215	X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

*12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

03	8339	X	8156	-0-	-183	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5917	-0-	-2003	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6365	-0-	-1106	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5146	-0-	-2744	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	2745	-0-	-8911	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	61	-0-	-11399	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
*06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8078	-0-	-3020	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	88	-0-	-4624	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3968	X	441	-0-	-3527	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 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
03	2077	N	1678	-0-	-399	-0-	1672	2	6	9	N	5					33
04	2010	N	1268	-0-	-742	-0-	11	1	1249	2	N	7					40
							8	9									
05	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1489	2	1	9	N	1					41
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					49
07	3100	N	3381	-0-	281	281	3370	2	11	9	N	10					59
08	3100	N	3049	-0-	-51	230	3048	2	1	9	N	1					60

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					77
04	5266	R	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					77
05	5225	R	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					77
06	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					77
07	5456	#	5442	-0-	-14	-0-	5442	2			N	-0-					77
08	5456	#	5360	-0-	-96	-0-	5360	2			N	-0-					77

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					23
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5					28
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					28
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					31
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3					34
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					34

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	10					82
04	2820 X	2283	-0-	-537	-0-	2276	2	7	9	N	6					88
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2958	2	13	9	N	12					100
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3071	2	8	9	N	7					107
07	2914 X	3096	-0-	182	-0-	3096	2			N	-0-	78	1			29
*08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3134	2	6	9	N	5					34

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10304 - 10318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10782 - 10822

03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 10982 - 10992

03	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					70
04	4800	1	-0-	-4799	-0-	1	2			N	-0-					70
05	4960	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					70
06	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					70
07	10478	7719	-0-	-2759	-0-	7713	2	6	9	N	5					75
08	4960	6837	-0-	1877	1877	6837	2			N	-0-					75

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	-0-					54
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					54
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	1	10	2	N	-0-					54
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	2	N	-0-					54
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	38	1	17	2	N	-0-					54
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	114	1	242	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

03	1302	N	429	-0-	-873	-0-	204	1	225	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	214	1	438	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	329	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	328	1	706	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	355	1	805	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	284	1	745	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					169
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					169
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					169
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					169
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					169
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					169

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

03	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2	N	-0-			48
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2	N	-0-			48
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2	N	-0-			48
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			48
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			48
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

03	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	355	-0-	-389	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					13
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					13
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					13
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					13
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					13
08	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	2			N	-0-					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					151
05	651	N	40	-0-	-611	-0-	40	2			N	-0-					151
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					151
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					151
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					151

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	64	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF. 12600 - 12676

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF. 11244 - 12640

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF. 11252 - 12676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 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
03	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2047	2	18	9	N	16					168
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2176	2	11	9	N	10					178
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	N	9					187
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2445	2	9	9	N	8					195
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	N	10					205
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					205

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					25
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					25
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					25
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					25
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 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
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					102
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					102
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					102
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					102
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					102
08	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					102

MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3421	2	24	9	N	22					134
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3810	2	22	9	N	20					154
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3888	2	7	9	N	6					160
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	N	3					163
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					163
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3206	2	19	9	N	17					180

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					182
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-					182
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					182
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					182
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-	171	1			11
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					11

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 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
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					145
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					145
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					145
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					145
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					145
08	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					145

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3070	2	23	9	N	21					114
04	3000	N	3384	-0-	384	384	3359	2	25	9	N	23					137
05	3100	N	3254	-0-	154	538	3235	2	19	9	N	17					154
06	2953	N	2415	-0-	-538	-0-	2413	2	2	9	N	2					156
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	N	5					161
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4					165

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 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
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					105
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					113
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1207	2	29	9	N	26					139
06	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1185	2	2	9	N	2	133	1			8
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2112	2	36	9	N	33					41
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					63

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					99
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					99
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					99
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					99
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					99
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			N	-0-					99

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	N	2					67
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					67
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					67
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					68
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	N	5					73
*08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2921	2	7	9	N	6					79

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	N	6					65
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					68
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					68
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					68
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					68
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	77	2	15	9	N	14					82

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 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
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					5
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					5
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					5
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					67
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					67
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					67
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					67
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					67
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 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
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					44
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					44
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					44
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					147
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					147
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					147
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					147
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					3
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					3
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					3
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					3
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

03	372	N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	N	2					33
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					38
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					41
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					43
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3					46
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3					49

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 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
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					9
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					9
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					9
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					15
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					15

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 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
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	564	2	51	9	N	46	157	1			19
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	761	2	80	9	N	73					92
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	719	2	63	9	N	57					149
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	682	2	45	9	N	41	142	1			48
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	698	2	75	9	N	68					116
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	634	2	44	9	N	40	110	1			46

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	427	3	3	9	N	3					42
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					47
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5					52
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	N	2					54
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	3	6	9	N	5					59
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	3	3	9	N	3					62

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 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
03	3100	N	3200	-0-	100	380	3007	3	193	9	N	175	373	1			200
04	3000	N	3606	-0-	606	986	3444	3	162	9	N	147					347
05	3100	N	3593	-0-	493	1479	3502	3	91	9	N	83	165	1			265
06	4245	X	2766	-0-	-1479	-0-	2727	3	39	9	N	35					300
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3239	3	96	9	N	87	182	1			205
*08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2212	3	94	9	N	85	177	1			113

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 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
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					149
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					149
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					149
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					149
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					150
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					150

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

03	713	N	708	-0-	-5	-0-	2	1	706	2	Y	-0-					7
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					7
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					7
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-					7
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					7
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					113
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5					118
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1176	2	21	9	N	19					137
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	2	18	9	N	16					153
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	N	11					164
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9					173

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 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
03	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1817	2	29	9	N	26					108
04	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	1801	2	37	9	N	34					142
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1924	2	42	9	N	38					180
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1941	2	44	9	N	40					220
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37					257
08	1953	N	1295	-0-	-658	-0-	1278	2	17	9	N	15					272

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					15
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					17
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					17
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					17
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					17

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					43
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					43
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					43
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					50

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 N	852	-0-	-822	-0-	852	2			Y	-0-					49
04	1620 N	1111	-0-	-509	-0-	1090	2	21	9	Y	19					68
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	Y	27					95
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	19	9	Y	17					112
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	Y	11					123
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	2	13	9	Y	12					135

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 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
03	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					132
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					138
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					145
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2					147
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	N	6					153
08	1085 X	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					153

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	903	-0-	903	903	864	2	39	9	Y	35					40
08	14B2	EXT	713	-0-	713	1616	687	2	26	9	Y	24					64

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					38
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					38
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					38
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					38
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					38
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					38

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4					99
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	N	14					113
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					120
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5					125
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	N	5					130
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	2	8	9	N	7					137

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					7
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					7
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					7
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					7
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 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
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	897	2	3	9	N	3					85
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					87
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					87
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					87
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	2			N	-0-					87

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

03	961	N	860	-0-	-101	-0-	3	1	855	2	N	2					93
							2	9									
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	8	1	890	2	N	-0-					93
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					93
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					93
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	2	N	4					97
							4	9									
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					97

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					117
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					117
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					117
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					117
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	2	Y	-0-					117
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					117

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2		N	-0-			142
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			142
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			142
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			142
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			142
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-			142

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 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
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					13
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			Y	-0-					13
05	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			Y	-0-					13
06	600	N	167	-0-	-433	-0-	167	2			Y	-0-					13
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-					13
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	837	2	1	9	Y	1					106
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					111
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	301	2			Y	-0-					111
06	810	N	429	-0-	-381	-0-	427	2	2	9	Y	2					113
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1					114
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1					115

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					81
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					83
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					83
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					83
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					83

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

03	1984	N	1161	-0-	-823	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					20
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					20
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					20
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					28
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					28
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					28
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					28
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					28
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					28

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					56
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	N	6					62
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1306	2	61	9	N	55					117
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					117
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					117
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					117

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					15
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					15
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					15
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					15
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					15
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					15

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10	162	1			30
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3					33
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7					40
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					43
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					43
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					43

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 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
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					37
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					37
05	527	N	107	-0-	-420	-0-	107	2			Y	-0-					37
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					37
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					37
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6936 - 7008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	3	22	9	N	20					207
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	366	1	1490	3	N	16					223
							18	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1325	3	N	10					233
							11	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	417	1	1584	3	N	20	193	1			60
							22	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	452	1	1649	3	N	18					78
							20	9									
08	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	301	1	1183	3	N	13					91
							14	9									

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

03	3100	N	3151	-0-	51	315	3151	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3734	-0-	734	1049	3734	3			N	-0-					-0-
05	4312	X	3263	-0-	-1049	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	2455	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	2308	1	1556	3	N	-0-					-0-
*08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	1934	1	1210	3	N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	147	1	683	3	N	8			25
							9	9							
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	153	1	649	3	N	3			28
							3	9							
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	658	3	N	4			32
							4	9							
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	157	1	647	3	N	-0-			32
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	159	1	655	3	N	5			37
							6	9							
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	134	1	645	3	N	1			38
							1	9							

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1610	3	14	9	N	13			108
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	339	1	1095	3	N	13			121
							14	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	338	1	1113	3	N	14			135
							15	9							
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	316	1	1137	3	N	13			148
							14	9							
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	355	1	1227	3	N	10			158
							11	9							
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	304	1	1115	3	N	12			170
							13	9							

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

03	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					13
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					13
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					13
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					13
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					13
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

03	620 N	600	-0-	-20	-0-	58 2	1 9	540	2	N	2					62
04	660 N	532	-0-	-128	-0-	60 8	1 9	464	2	N	7					69
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	-0-					69
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	60	1	477	2	N	-0-					69
07	558 N	447	-0-	-111	-0-	62	1	385	2	N	-0-					69
08	651 N	409	-0-	-242	-0-	62	1	347	2	N	-0-					69

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024 - WELL PLUGGED 1/30/2024

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 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
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	403	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	390	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	403	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	403	1	1242	2	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					197
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					197
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					197
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					197
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					197
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					197

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

03	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	2214	2	44	9	N	40					212
04	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	2375	2	3	9	N	3					215
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					215
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					215
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					215
*08	3100	N	3187	-0-	87	87	3154	2	33	9	N	30					245

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					65
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					65
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					65
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					65
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-					65
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					60
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					60
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					60
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					60
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					60

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

KING OPERATING CORPORATION 465296

LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	2	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	30	1	288	2	N	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	31	1	159	2	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	30	1	267	2	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2024

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 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
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	2503	2	N	18					135
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	2747	2	N	13					148
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	3422	2	N	14					162
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	3234	2	N	6					168
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	3480	2	N	2					170
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	29	1	3014	2	N	-0-	161	1			9

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	14	1	71	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

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
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	31	1	1443	2	N	15			90
							17	9							
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	30	1	1232	2	N	12			102
							13	9							
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	N	15			117
							17	9							
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	13			130
							14	9							
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	12			142
							13	9							
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	31	1	1339	2	N	13			155
							14	9							

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

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
03	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	29	1	1593	2	N	55	108	1	34
							61	9							
04	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	29	1	1588	2	N	68			102
							75	9							
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	73			175
							80	9							
06	3000	N	3479	-0-	479	479	28	1	3386	2	N	59	187	1	47
							65	9							
07	3100	N	6875	-0-	3775	4254	31	1	6772	2	N	65			112
							72	9							
08	3100	N	3592	-0-	492	4746	31	1	3505	2	N	51			163
							56	9							

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	-0-			84
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	N	-0-			84
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	-0-			84
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	N	-0-			84
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	1			85
							1	9							
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	583	2	N	2			87
							2	9							

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

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
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	461	2	N	19	186	1	16
							21	9							
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	9			25
							10	9							
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	13			38
							14	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	15			53
							17	9							
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	14			67
							15	9							
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	442	2	N	20			87
							22	9							

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	89	1	94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 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
03	806	N	490	-0-	-316	-0-	27	1	463	2	N	-0-					100
04	690	N	238	-0-	-452	-0-	11	1	227	2	N	-0-					100
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	30	1	469	2	N	-0-					100
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-					100
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	3					103
							3	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					103

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 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
03	1023	N	476	-0-	-547	-0-	476	2			N	-0-					52
04	990	N	470	-0-	-520	-0-	470	2			N	-0-					52
05	682	N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					52
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					52
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					52
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					52

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 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
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					10
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					10
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					10
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13					23
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					23
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					35
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					35
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					16
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					16
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5					77
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					77
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					77
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	707	2	18	9	N	16	93	1			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					1
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					6

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					63
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					63
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					63
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					63
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					63

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					32
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					32
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					32
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					32
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					32
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					32

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					40
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					40

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					83
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1075	3	19	9	N	17					218
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	887	3	15	9	N	14					232
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	881	3	10	9	N	9					241
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	851	3	8	9	N	7	154	1			94
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	781	3	9	9	N	8					102
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	816	3	11	9	N	10					112

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

03	930	#	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-					163
04	900	#	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					163
05	933	R	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					173
06	943	R	943	-0-	-0-	-0-	932	3	11	9	N	10					183
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	902	3	21	9	N	19					202
08	930	#	676	-0-	-254	-0-	666	3	10	9	N	9					211

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11536 - 11546

03	10199	#	10082	-0-	-117	-0-	10070	3	12	9	N	11					120
04	9870	#	9533	-0-	-337	-0-	9520	3	13	9	N	12					132
05	10199	#	9671	-0-	-528	-0-	9662	3	9	9	N	8					140
06	9750	#	9286	-0-	-464	-0-	9277	3	9	9	N	8					148
07	10075	#	9485	-0-	-590	-0-	9472	3	13	9	N	12					160
08	10075	#	9404	-0-	-671	-0-	9398	3	6	9	N	5					165

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 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
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
	JARVIS				WELL #: 2217	RRCID -> 083270	COMPL. DATE 06/25/1979					TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687			
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	207	-0-	-213	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
	ISAACS, DAVID QUENTIN SR.				WELL #: 7216	RRCID -> 118308	COMPL. DATE 09/11/1985					TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724			
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
	JARVIS, BILLY & SONS INC.				WELL #: 8LT	RRCID -> 179655	COMPL. DATE 10/09/2013					TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11822			
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					135
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					135
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3864	2	4	9	N	4					139
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					139
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					139
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	N	1					140

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2500	2	13	9	N	12					112
04	2880	X	2447	-0-	-433	-0-	2445	2	2	9	N	2					114
05	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2499	2	3	9	N	3					117
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2433	2	10	9	N	9					126
07	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2511	2	15	9	N	14	134	1			6
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	6	9	N	5					11

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					35
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					35
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					35
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					35
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					35
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					35

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

03	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					105
04	1230	N	927	-0-	-303	-0-	927	2			N	-0-					105
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					105
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					105
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					106
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4					110

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

03	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					98
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10					108
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	833	2	6	9	N	5					113
06	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					113
07	1271	N	681	-0-	-590	-0-	681	2			N	-0-					113
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					113

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

03	3751	X	2843	-0-	-908	-0-	2843	2			N	-0-					88
04	3990	X	2875	-0-	-1115	-0-	2875	2			N	-0-					88
05	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2			N	-0-					88
06	3990	X	3336	-0-	-654	-0-	3336	2			N	-0-					88
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3954	2	2	9	N	2					90
08	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	3407	2	1	9	N	1					91

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

03	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2130	3	20	9	N	18					97
04	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2028	3	20	9	N	18					115
05	2170	N	2115	-0-	-55	B	-0-	2096	3	19	9	N	17					132
06	2070	N	2027	-0-	-43	B	-0-	2010	3	17	9	N	15					147
07	2108	N	2063	-0-	-45	B	-0-	2049	3	14	9	N	13					160
08	2108	N	2042	-0-	-66	B	-0-	2035	3	7	9	N	6	150	1			16

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	17	9	N	15					366
04	1080	N	1060	-0-	-20	B	-0-	1031	3	29	9	N	26	183	1			209
05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1064	3	17	9	N	15					224
06	1050	N	1022	-0-	-28	B	-0-	1008	3	14	9	N	13					237
07	1085	N	1075	-0-	-10	B	-0-	1061	3	14	9	N	13					250
08	1085	N	1034	-0-	-51	B	-0-	1023	3	11	9	N	10					260

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

03	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	551	3	14	9	N	13					19
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	575	3	8	9	N	7					26
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	572	3	8	9	N	7					33
06	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	550	3	6	9	N	5					38
07	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	575	3	8	9	N	7					45
08	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	564	3	8	9	N	7					52

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

02	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	560	2	3	9	N	3					170
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	578	2	2	9	N	2					172
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	541	2	2	9	N	2					174
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	538	2	3	9	N	3					177
06	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	576	2	3	9	N	3					180
07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	580	2	2	9	N	2					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					182

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	672	2	11	9	N	10					123
04	630	N	288	-0-	-342 B	-0-	286	2	2	9	N	2					125
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					125
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					125
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	69	1			58

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 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
03	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					83
04	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					83
05	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					83
06	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					83
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					83
08	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					83

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 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
03	2728	N	1964	-0-	-764 B	-0-	1964	2			N	-0-					197
04	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	2			N	-0-					197
05	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-					197
06	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					197
07	2635	N	1614	-0-	-1021 B	-0-	1614	2			N	-0-					197
08	2728	N	2412	-0-	-316 B	-0-	2412	2			N	-0-					197

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 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
03	2077	N	2053	-0-	-24 B	-0-	2053	2			N	-0-					275
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					275
05	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	2039	2			N	-0-					275
06	1980	N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965	2			N	-0-					275
07	2015	N	2007	-0-	-8 B	-0-	2007	2			N	-0-					275
08	2046	N	1990	-0-	-56 B	-0-	1990	2			N	-0-					275

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 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
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1869	2	20	9	N	18					145
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					145
05	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1829	2	46	9	N	42					187
06	1830	N	1771	-0-	-59 B	-0-	1771	2			N	-0-					187
07	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2			N	-0-					187
08	1860	N	1858	-0-	-2 B	-0-	1792	2	66	9	N	60					247

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1204	-0-	-36	B	-0-	1204	2			N	-0-					362
04	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1085	2	21	9	N	19	223	1			158
05	1271	N	1144	-0-	-127	B	-0-	1089	2	55	9	N	50					208
06	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	15	9	N	14					222
07	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					222
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	33	9	N	30					252

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

03	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	3240	2	8	9	N	7	211	1			238
04	3071	X	3071	-0-	-0-	B	-0-	2986	2	85	9	N	77					315
05	2942	X	2942	-0-	-0-	B	-0-	2889	2	53	9	N	48					363
06	2891	X	2891	-0-	-0-	B	-0-	2843	2	48	9	N	44					407
07	2955	X	2955	-0-	-0-	B	-0-	2833	2	122	9	N	111	190	1			328
08	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	2800	2	59	9	N	54					382

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

03	1333	N	1331	-0-	-2	B	-0-	1309	2	22	9	N	20					305
04	1350	N	1266	-0-	-84	B	-0-	1266	2			N	-0-					305
05	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	42	9	N	38					343
06	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			N	-0-					343
07	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2			N	-0-					343
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	21	9	N	19					362

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 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
03	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-			65
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-			65
05	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			N	-0-			65
06	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2			N	-0-			65
07	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	114	2			N	-0-			65
08	155	N	69	-0-	-86	B	-0-	69	2			N	-0-			65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-			189
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-			189
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			189
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	14 1 8 9		141	2	N	7			50
04	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	14 1 15 9		116	2	N	14			64
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	14 1 20 9		136	2	N	18			82
06	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	13 1 1 9		130	2	N	1			83
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	16 1 13 9		140	2	N	12			95
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	10 1 1 9		150	2	N	1			96

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 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
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	31	1	952	2	N	-0-					162
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	30	1	876	2	N	7					169
							8	9									
05	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	31	1	913	2	N	10					179
							11	9									
06	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	30	1	875	2	N	2					181
							2	9									
07	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	31	1	933	2	N	17					198
							19	9									
08	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	31	1	937	2	N	18					216
							20	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	15	1	44	2	N	-0-					99
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	16	1	63	2	N	-0-					99
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	14	1	65	2	N	-0-					99
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	14	1	65	2	N	-0-					99
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	13	1	69	2	N	-0-					99
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	13	1	64	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

03	2387	N	2366	-0-	-21 B	-0-	31	1	2273	2	N	56					276
							62	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	30	1	2204	2	N	58	171	1			163
							64	9									
05	2387	N	2351	-0-	-36 B	-0-	31	1	2268	2	N	47					210
							52	9									
06	2280	N	2194	-0-	-86 B	-0-	29	1	2123	2	N	38					248
							42	9									
07	2387	N	2327	-0-	-60 B	-0-	30	1	2278	2	N	17					265
							19	9									
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	31	1	2385	2	N	43	179	1			129
							47	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

03	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	31	1	2540	2	N	97	174	1			185
							107	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	30	1	2397	2	N	86	174	1			97
							95	9									
05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	31	1	2468	2	N	110					207
							121	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	30	1	2379	2	N	92					299
							101	9									
07	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	31	1	2514	2	N	96	174	1			221
							106	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	31	1	2455	2	N	86	179	1			128
							95	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 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
03	3596	X	2919	-0-	-677 B	-0-	31 99	1 9	2789	2	N	90	194	1			184
04	3360	X	2834	-0-	-526 B	-0-	30 105	1 9	2699	2	N	95					279
05	3379	X	2962	-0-	-417 B	-0-	31 96	1 9	2835	2	N	87	193	1			173
06	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	30 92	1 9	2746	2	N	84					257
07	2914	X	2863	-0-	-51 B	-0-	31 88	1 9	2744	2	N	80					337
08	2976	X	2882	-0-	-94 B	-0-	31 72	1 9	2779	2	N	65	187	1			215

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

03	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	6574	2			N	-0-					66
04	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	5981	2	2	9	N	2					68
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7773	2	2	9	N	2					70
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7142	2	9	9	N	8					78
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6950	2	14	9	N	13					91
08	7440	X	6036	-0-	-1404	-0-	6032	2	4	9	N	4					95

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 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
03	2717	X	2596	-0-	-121	-0-	2596	2			N	-0-					6
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					6
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2					8
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	-0-					8
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	452	1	1519	2	N	-0-					8
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	280	1	1753	2	N	-0-					8

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 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
03	T. A.		9	-0-	9	47	9	2			N	-0-					-0-
04	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 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
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5192	2	4	9	N	4					117
04	5040	X	5024	-0-	-16	-0-	5024	2			N	-0-					117
05	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	5186	2			N	-0-					117
06	5040	X	5004	-0-	-36	-0-	5004	2			N	-0-					117
07	5208	X	5196	-0-	-12	-0-	5196	2			N	-0-					117
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5320	2	12	9	N	11					128

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					10
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					10
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					10
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					10
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

03	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2		N	-0-			252
04	4770 X	4603	-0-	-167	-0-	4603	2		N	-0-			252
05	4898 X	4734	-0-	-164	-0-	4734	2		N	-0-			252
06	4620 X	4494	-0-	-126	-0-	4494	2		N	-0-			252
07	4774 X	2793	-0-	-1981	-0-	2793	2		N	-0-			252
08	4774 X	658	-0-	-4116	-0-	658	2		N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

03	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	2815	2		N	-0-			233
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			233
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			233
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			233
07	2852 N	1825	-0-	-1027	-0-	1825	2		N	-0-			233
*08	2852 N	255	-0-	-2597	-0-	255	2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 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
03	1271	N	638	-0-	-633	-0-	248	1	390	2	Y	-0-					40
04	990	N	500	-0-	-490	-0-	240	1	260	2	Y	-0-					40
05	837	N	457	-0-	-380	-0-	248	1	209	2	Y	-0-					40
06	630	N	27	-0-	-603	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					40
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					40

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 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
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2759	2	4	9	N	4					148
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	N	3					151
05	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	2703	2			N	-0-					151
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	2633	2	3	9	N	3					154
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2643	2	7	9	N	6					160
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3					163

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	336	-0-	-749	-0-	335	2	1	9	N	1					90
04	1020	N	543	-0-	-477	-0-	543	2			N	-0-					90
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					90
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					90
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

03	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	561	2	N	1					95
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	4					99
							4	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	2					101
							2	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					101
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	5					106
							6	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	1					107
							1	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	402	1	802	2	N	-0-					42
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	385	1	680	2	N	-0-					42
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	399	1	794	2	N	-0-					42
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	385	1	492	2	N	-0-					42
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	403	1	943	2	N	5					47
							6	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	402	1	1036	2	N	-0-					47

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	52	-0-	-1591	-0-	52	3			N	-0-					157
04	0	W	128	-0-	128	128	128	3			N	-0-					157
05	0	W	5	-0-	5	133	5	3			N	-0-					157
06	0	W	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					157
07	0	W	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					157
*08	133	N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					157

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 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
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	372	1	323	2	N	266	346	1			326
							293	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	288	1	258	2	N	308	350	1			284
							339	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	276	1	272	2	N	287	179	1			392
							316	9									
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	156	1	107	2	N	109	359	1			142
							120	9									
07	713	N	408	-0-	-305	-0-	233	2	175	9	N	159					301
08	713	N	528	-0-	-185	-0-	170	2	358	9	N	325	358	1			268

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1196	2	25	9	N	23					23
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					23
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					23
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					23
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					33
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2					35
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					37
*06	3000	N	6126	-0-	3126	3126	6126	2			N	-0-					37
*07	3100	N	1366	-0-	-1734	1392	1360	2	6	9	N	5					42
*08	2436	N	1044	-0-	-1392	-0-	1043	2	1	9	N	1					43

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	750	#	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					26
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					26
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					26
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					26
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					26
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	2	99	9	N	90					90
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					90
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 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
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	31	1	1472	2	N	-0-					107
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	30	1	1377	2	N	-0-					107
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					107
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	30	1	1258	2	N	-0-					107
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	-0-					107
08	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	2	N	-0-					107

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 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
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	31	1	903	2	N	-0-					108
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	30	1	926	2	N	-0-					108
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	31	1	929	2	N	-0-					108
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-					108
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	31	1	952	2	N	-0-					108
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	-0-					108

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-			198
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	N	-0-			198
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-			198
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-			198
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	2			200
							2	9							
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	8			208
							9	9							

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 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
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
04	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
05	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
06	540	N	458	-0-	-82 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF. 13130 - 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
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-			47
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-			47
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			47
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-			47
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			47
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-			47

MMGL TXPH, LLC 101619
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 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
03	2852	X	896	-0-	-1956	-0-	894	2	2	9	N	2					110
04	2880	X	206	-0-	-2674	-0-	206	2			N	-0-					110
05	2976	X	4	-0-	-2972	-0-	4	2			N	-0-					110
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					110
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					110
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					110

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491						N	NO RPT					-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					52
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					52
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					52
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					52
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					52
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					52

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					49
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					49
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					49
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					49
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					49
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

03	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					7
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	710	2	2	9	N	2					9
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					9
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					9
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					9

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10908	3	72	9	N	65	159	1			35
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10546	3	110	9	N	100					135
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11332	3	125	9	N	114	189	1			60
06	10830	X	10621	-0-	-209	-0-	10518	3	103	9	N	94					154
07	11191	X	10955	-0-	-236	-0-	10844	3	111	9	N	101	180	1			75
08	11470	X	11434	-0-	-36	-0-	11358	3	76	9	N	69					144

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9483	-0-	-96	-0-	9365	3	118	9	N	107	119	1			63
04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9722	3	145	9	N	132					195
05	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	9950	3	167	9	N	152	189	1			158
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9460	3	99	9	N	90					248
07	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9849	3	177	9	N	161	232	1			177
*08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9773	3	108	9	N	98					275

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					18
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					18
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	590	2	46	9	N	42	42	1			18
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1					19
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 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
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	297 11	1 9	1204	2	N	10					45
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9	1600	2	N	3					48
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	317 136	1 9	1550	2	N	124					172
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	261 59	1 9	1307	2	N	54	181	1			45
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	715	2	6	9	N	5					50
08	899	N	707	-0-	-192	-0-	704	2	3	9	N	3					53

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1894	2	39	9	N	35					117
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1890	2	28	9	N	25					142
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1863	2	34	9	N	31					173
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1835	2	19	9	N	17					190
07	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1811	2	13	9	N	12	174	1			28
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19					47

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					106
04	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					106
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					106
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					106
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					106
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					106

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 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
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					82
04	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					82
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	335	1	1756	2	N	-0-					82
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	281	1	1592	2	N	-0-					82
07	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					82
08	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1695	2			N	-0-					82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	18					168
04	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2949	2	37	9	N	34					202
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3874	2	22	9	N	20	172	1			50
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3853	2	24	9	N	22					72
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2831	2	20	9	N	18					90
08	3472	X	1882	-0-	-1590	-0-	1876	2	6	9	N	5					95

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 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
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	54					138
04	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1369	2	55	9	N	50					188
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1677	2	39	9	N	35	180	1			43
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	2	28	9	N	25					68
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1695	2	48	9	N	44					112
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1678	2	45	9	N	41					153

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 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
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					73
04	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					73
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					75
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7					82
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					98
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1050	2	130	9	N	118	187	1			29

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	179	-0-	-5277	-0-	149	1	30	9	N	27					212
04	3900	X	2165	-0-	-1735	-0-	156	1	1981	2	N	25	189	1			48
							28	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	167	1	3236	2	N	20					68
							22	9									
06	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	162	1	3070	2	N	14					82
							15	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	167	1	3989	2	N	18					100
							20	9									
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	170	1	4184	2	N	15					115
							17	9									

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	335	1	8312	2	N	164	187	1			259
							180	9									
04	8190	X	8027	-0-	-163	-0-	309	1	7568	2	N	136	186	1			209
							150	9									
05	8835	X	8343	-0-	-492	-0-	335	1	7892	2	N	105	189	1			125
							116	9									
06	8550	X	8439	-0-	-111	-0-	324	1	7962	2	N	139	173	1			91
							153	9									
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	335	1	8536	2	N	102					193
							112	9									
08	8835	X	8143	-0-	-692	-0-	335	1	7686	2	N	111	170	1			134
							122	9									

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	307	1	8046	2	N	232					338
							255	9									
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	317	1	7968	2	N	237	371	1			204
							261	9									
05	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	335	1	8291	2	N	159	185	1			178
							175	9									
06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	324	1	8437	2	N	205	185	1			198
							226	9									
07	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	330	1	9517	2	N	180	183	1			195
							198	9									
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	327	1	8620	2	N	144	169	1			170
							158	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	297	1	9237	2	N	125	184	1			96
							138	9									
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	324	1	9617	2	N	148					244
							163	9									
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	335	1	9526	2	N	52	187	1			109
							57	9									
06	9570	X	8331	-0-	-1239	-0-	294	1	7839	2	N	180	185	1			104
							198	9									
07	9920	X	3264	-0-	-6656	-0-	133	1	3131	2	N	-0-					104
08	9920	X	9866	-0-	-54	-0-	286	1	9488	2	N	84					188
							92	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2924	2	120	9	N	109					262
04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2114	2	128	9	N	116	195	1			183
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2531	2	90	9	N	82	154	1			111
06	2340	N	1496	-0-	-844	-0-	1485	2	11	9	N	10					121
07	3100	N	3383	-0-	283	283	3297	2	86	9	N	78					199
08	2718	N	2435	-0-	-283	-0-	2371	2	64	9	N	58	181	1			76

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

03	2170	X	186	-0-	-1984	-0-	149	1	37	9	N	34					159
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	168	1	2768	2	N	48					207
							53	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	167	1	3761	2	N	22	186	1			43
							24	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	162	1	3649	2	N	25					68
							28	9									
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	167	1	3754	2	N	36					104
							40	9									
08	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	164	1	3094	2	N	19					123
							21	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	41					97
04	3840	X	2907	-0-	-933	-0-	2806	2	101	9	N	92	166	1			23
05	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	3758	2	63	9	N	57					80
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3785	2	74	9	N	67					147
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3458	2	48	9	N	44	165	1			26
08	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3345	2	54	9	N	49					75

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1943	3	31	9	N	28					88
04	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1744	3	22	9	N	20					108
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	17	9	N	15					123
06	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3			N	-0-					123
07	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1847	3	13	9	N	12					135
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					135

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

03	93	#	3	-0-	-90		-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
*08	3	#	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					24
04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					24
05	2170	N	973	-0-	-1197	-0-	973	2			N	-0-					24
06	2070	N	546	-0-	-1524	-0-	546	2			N	-0-					24
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					24
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 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
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					119
04	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2208	2	8	9	N	7					126
05	2790	X	1072	-0-	-1718	-0-	1070	2	2	9	N	2					128
06	2700	X	391	-0-	-2309	-0-	388	2	3	9	N	3					131
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3039	2	3	9	N	3					134
08	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2032	1			N	-0-					134

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 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
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	9	N	2					2

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1	1	2085	2	N	-0-					110
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1	1	2054	2	N	-0-					110
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					110
06	2010	N	793	-0-	-1217	-0-	1	1	792	2	N	-0-					110
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	1	1	2944	2	N	72					182
							79	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	N	9					191
							10	9									

CLIFFSIDE 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC 102360
BIVINS 22 WELL #: A 2 RRCID -> 297858 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
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BIVINS 22 WELL #: A 4 RRCID -> 297859 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 5 RRCID -> 297860 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 6 RRCID -> 297861 COMPL. DATE 12/23/1958 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 7 RRCID -> 297862 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 28 WELL #: B 2 RRCID -> 297863 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 27 WELL #: A 3 RRCID -> 297864 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 23 WELL #: A 4 RRCID -> 297865 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BUSH 25 WELL #: A 5 RRCID -> 297866 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 28 WELL #: A 8 RRCID -> 297867 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 3 WELL #: A 10 RRCID -> 297901 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 25 WELL #: A 7 RRCID -> 297902 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 2 WELL #: A 9 RRCID -> 297903 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 2 WELL #: A 11 RRCID -> 297904 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 13 RRCID -> 297905 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BIVINS 22 WELL #: A 14 RRCID -> 297906 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 22 WELL #: A 15 RRCID -> 297907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 28 WELL #: B 1 RRCID -> 297908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 25 WELL #: A 9 RRCID -> 297910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 21 WELL #: A 11 RRCID -> 297911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 18 WELL #: A 3 RRCID -> 297912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 18 WELL #: A 1 RRCID -> 297913 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

03	DLQ G-10	277	-0-	277		796	277	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	69	-0-	69		865	69	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	117	-0-	117		982	117	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		982				Y	-0-			-0-
07	1032 N	50	-0-	-982		-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-		-0-	23	2		Y	-0-			-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

03	DLQ G-10	185	-0-	185		532	185	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46		578	46	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	78	-0-	78		656	78	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27	-0-	27		683	27	2		Y	-0-			-0-
07	753 N	70	-0-	-683		-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		Y	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 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
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 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
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					17
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					17
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5604	2	17	9	N	15					32
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5283	2	18	9	N	16					48
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5372	2	28	9	N	25					73
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5282	2	13	9	N	12					85

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 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
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					32
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					32
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					32
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					32
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3					35
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					35

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 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
*02		580	#	515	-0-	-65	B -1628	515	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1382 CANCELLED UNDERAGE -> -246																		
*03		620	#	1131	-0-	511	B -871	1131	2			N	-0-					-0-
*04		540	#	959	-0-	419	B -452	959	2			N	-0-					-0-
*05		536	R	988	-0-	452	B -0-	988	2			N	-0-					-0-
*06		921	R	921	-0-	-0-	B -0-	921	2			N	-0-					-0-
*07		779	R	779	-0-	-0-	B -0-	779	2			N	-0-					-0-
*08		624	R	624	-0-	-0-	B -0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					97
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					97
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					97
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 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
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					226
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	265	1	609	2	N	-0-					226
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	254	1	545	2	N	-0-					226
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					226
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	241	1	567	2	N	-0-					226
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT	867	-0-	867	867	170	1	697	2	N	-0-					214
05	863	-0-	-0-	-863	4					N	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					214
07	14B2 EXT	127	-0-	127	131	127	1			N	-0-					214
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					214

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					450
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					450
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					450
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					450
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					450
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

03	713	X	249	-0-	-464	-0-	236	2	13	9	N	12					170
04	690	X	434	-0-	-256	-0-	390	2	44	9	N	40	182	1			28
05	713	X	144	-0-	-569	-0-	114	2	30	9	N	27					55
06	540	X	120	-0-	-420	-0-	109	2	11	9	N	10					65
07	434	X	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-	20	1			45
08	434	X	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					45

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					354
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	N	-0-					354
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	51	1	60	2	N	-0-					354
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					354
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	48	1	59	2	N	-0-					354
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					128
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					128
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					128
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					128
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					128
08	1116	N	827	-0-	-289	-0-	827	2			N	-0-					128

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	1112	-0-	-1554	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					79
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					79
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					79
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					79
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					79
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					79

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					52
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					52
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					52
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					52
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					52
08	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					29
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					29
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					29
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					28
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					28
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					28
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					55
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					55
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					55
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					55
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					55
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

03	3100	N	2249	-0-	-851	1118	2249	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2224	-0-	-776	342	2224	3			N	-0-					-0-
05	2595	N	2253	-0-	-342	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 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
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	76	1	3922	2	N	40					142
							44	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3640	2	56	9	N	51					193
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	95	1	3433	2	N	42					235
							46	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	37	174	1			98
							41	9									
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	39					137
							43	9									
*08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	95	1	3178	2	N	46					183
							51	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	59	1	344	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					195
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					195
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					195
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					195
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					195
08	899	N	521	-0-	-378	-0-	521	2			N	-0-					195

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 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
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	6	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	44	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	600	-0-	-578	-0-	600	2			N	-0-					-0-

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-					40
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	N	-0-					40
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	-0-					40
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	54	1	659	2	N	-0-					40
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	-0-					40
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 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
03	7595	X	523	-0-	-7072	-0-	516	2	7	9	N	6					250
04	7350	X	470	-0-	-6880	-0-	462	2	8	9	N	7					257
05	7595	X	1127	-0-	-6468	-0-	1120	2	7	9	N	6	190	1			73
06	5070	X	1363	-0-	-3707	-0-	1352	2	11	9	N	10					83
07	2728	X	2098	-0-	-630	-0-	2084	2	14	9	N	13					96
08	1116	X	296	-0-	-820	-0-	290	2	6	9	N	5					101

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 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
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	297	1	7152	2	N	10					68
							11	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	286	1	6894	2	N	-0-					68
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	6					74
							7	9									
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	286	1	6844	2	N	-0-					74
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	296	1	7198	2	N	-0-					74
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	289	1	7073	2	N	-0-					74

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 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
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		827	-0-	827	827	827	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		578	-0-	578	1405	578	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		637	-0-	637	2042	637	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					85
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					85
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					85
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					85
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					85
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 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
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 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
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					117
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					117
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					117
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					117
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					117
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					117

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 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
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	4080	X	686	-0-	-3394	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	481	-0-	-4045	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					25
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 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
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2					34
04	1050	N	793	-0-	-257	-0-	793	2			N	-0-					34
05	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					34
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					34
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					34
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					34

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					145
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					145
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					145
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					145
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					145
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					27
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					27
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					27
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	N	-0-					27
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					27
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 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
03	3100	N	3129	-0-	29	29	372	1	2700	2	N	52					130
							57	9									
04	2924	N	2895	-0-	-29	-0-	337	1	2504	2	N	49					179
							54	9									
05	3100	N	3530	-0-	430	430	406	1	3070	2	N	49	183	1			45
							54	9									
06	2490	X	1043	-0-	-1447	-0-	112	1	918	2	N	12					57
							13	9									
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	380	1	3394	2	N	34					91
							37	9									
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	401	1	3541	2	N	42					133
							46	9									

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	228	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	216	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	235	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	187	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	251	1	2242	2	N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	240	1	2123	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	366	-0-	-624	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	3	4	9	N	4					107
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					107
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					107
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3365	3	28	9	N	25					132
07	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	3			N	-0-					132
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					132

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	522	-0-	-532	-0-	54	1	468	2	N	-0-					-0-
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	58	1	461	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	2					2
							2	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-					2
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	551	2	N	3					5
							3	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	2					7
							2	9									

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-					75
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	N	7					82
							8	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1606	2	N	3					85
							3	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					85
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-					85
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					85

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	N	5					70
							6	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	980	2	N	7					77
							8	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	3					80
							3	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-					80
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	N	-0-					80
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					80

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	N	20					120
							22	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	12					132
							13	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	-0-					132
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	17					149
							19	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	59	186	1			22
							65	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	N	12					34
							13	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	N	6					139
							7	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	814	2	N	9					148
							10	9									
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	97	1	760	2	N	2					150
							2	9									
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	94	1	723	2	N	2					152
							2	9									
07	961	N	816	-0-	-145	-0-	97	1	719	2	N	-0-					152
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	N	-0-					152

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	297	-0-	-106	-0-	17	1	263	2	N	15					43
							17	9									
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	10					53
							11	9									
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	7					60
							8	9									
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	2					62
							2	9									
07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	10					72
							11	9									
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	5					77
							6	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	-0-					37
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	60	1	190	2	N	-0-					37
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-					37
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	60	1	169	2	N	-0-					37
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	60	1	129	2	N	-0-					37
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	50	1	148	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	107	1	1615	2	N	4					174
							4	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	N	5					179
							6	9									
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	91	1	1251	2	N	8					187
							9	9									
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	88	1	1190	2	N	1	186	1			2
							1	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	N	5					7
							6	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	97	1	1644	2	N	16					23
							18	9									

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-					25
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	2	N	-0-					25
05	1085 N	979	-0-	-106	-0-	78	1	901	2	N	-0-					25
06	1020 N	775	-0-	-245	-0-	75	1	700	2	N	-0-					25
07	992 N	560	-0-	-432	-0-	78	1	482	2	N	-0-					25
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	78	1	879	2	N	-0-					25

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1	9	Y	1					25
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			Y	-0-					25
05	186	N	107	-0-	-79	B	-0-	106	2	1	9	Y	1					26
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	149	2	1	9	Y	1					27
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			Y	-0-					27
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	155	2	1	9	Y	1					28

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	139	-0-	-109	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

03	3534 #	3121	-0-	-413		-0-	3121	2		N	-0-			18
04	3420 #	-0-	-0-	-3420		-0-				N	-0-			18
05	3503 #	-0-	-0-	-3503		-0-				N	-0-			18
06	3030 #	-0-	-0-	-3030		-0-				N	-0-			18
07	3348 #	-0-	-0-	-3348		-0-				N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	N	-0-					166
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	N	-0-					166
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	62	1	733	2	N	-0-					166
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					166
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					166
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					166

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					73
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					74
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1403	2	2	9	Y	2					76
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2					78
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2					80
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	1					81

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 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
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					26
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2					28
05	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1501	2	2	9	N	2					30
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					31
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2					33
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					35

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 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
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					121
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					121
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					121
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					121
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					121
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			N	-0-					21
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					21
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					21
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	794	2			N	-0-					21
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	2			N	-0-					21
08	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	2			N	-0-					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 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
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					72
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					75
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3					78
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					80
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4					84
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1199	2	3	9	N	3					87

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	73	1			33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

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
03	1054	N	1042	-0-		-12	-0-	97	1	935	2	N	9					203
								10	9									
04	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	94	1	1222	2	N	16					219
								18	9									
05	1271	N	1161	-0-		-110	-0-	97	1	1050	2	N	13					232
								14	9									
06	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	94	1	1167	2	N	13					245
								14	9									
07	1271	N	1170	-0-		-101	-0-	97	1	1070	2	N	3	191	1			57
								3	9									
08	1147	N	251	-0-		-896	-0-	97	1	154	2	N	-0-					57

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

03	279	N	91	-0-		-188	-0-	44	1	47	2	N	-0-					119
04	103	N	103	-0-		-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-					119
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					119
06	96	N	96	-0-		-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					119
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					119
*08	196	N	196	-0-		-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

03	2876	N	2876	-0-		-0-	-0-	2876	2			N	-0-					42
04	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	2580	2			N	-0-					42
05	1395	N	1081	-0-		-314	-0-	1081	2			N	-0-					42
06	2400	N	1081	-0-		-1319	-0-	1081	2			N	-0-					42
07	2480	N	1507	-0-		-973	-0-	1507	2			N	-0-					42
08	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	2			N	-0-					42

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		N	-0-			163
04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-			163
05	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3		N	-0-			163
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			163
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			163
08	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			163

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					42

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 11538 - 14000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

03	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			N	-0-					20
04	1800	N	1378	-0-	-422	-0-	1337	2	41	9	N	37					57
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					57
06	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	93	1	1299	2	N	-0-					57
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	173	1	1892	2	N	13					70
							14	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1774	2	N	3					73
							3	9									

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06		14B2 EXT	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					170
07		14B2 EXT	258	-0-	258	476	258	2			N	-0-					170
08		14B2 EXT	198	-0-	198	674	198	2			N	-0-					170

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					63
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					63
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					63
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	423	2	21	9	N	19					82
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					85

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					157
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					157
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	507	3	3	9	N	3					160
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					160
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					160
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					160

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					33
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					33
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					33
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					33
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					33
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					33

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 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
03	589 N	232	-0-	-357	-0-	44 1 133 9		188 2		N	-0-					44
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60 1 133 9		233 2		N	121					165
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	60 1 107 9		497 2		N	97					262
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	60 1 116 9		502 2		N	105	178	1			189
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1 86 9		356 2		N	78	178	1			89
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	62 1 95 9		469 2		N	86					175

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 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
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3				N	-0-					135
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3				N	-0-					135
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3				N	-0-					135
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3				N	-0-					135
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1968 3				N	-0-					135
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					135

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 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
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					82
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					82
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					82
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					82
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					82
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					217
04	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					217
05	2418	#	2289	-0-	-129	-0-	2289	3			N	-0-					217
06	2340	#	2176	-0-	-164	-0-	2176	3			N	-0-					217
07	2418	#	2189	-0-	-229	-0-	2189	3			N	-0-					217
08	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					217

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 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
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	2	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	268	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	62	1	252	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 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
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	370	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	60	1	183	2	N	-0-					-0-
05	372	N	130	-0-	-242	-0-	52	1	78	2	N	-0-					-0-
06	420	N	132	-0-	-288	-0-	48	1	84	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 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
03	1147	N	511	-0-	-636	-0-	57	1	454	2	N	-0-					84
04	930	N	333	-0-	-597	-0-	39	1	294	2	N	-0-					84
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					84
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					84
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					62
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					62
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					62
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					62
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					62
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					245
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1454	3	98	9	N	89	194	1			140
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					140
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					140
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	3			N	-0-					140
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					140

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

03	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	13123	3			N	-0-					1789
04	12870	X	12847	-0-	-23	-0-	12847	3			N	-0-					1789
05	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	3			N	-0-					1789
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					1789
07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	3			N	-0-					1789
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					1789

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1258	3	12	9	N	11					186
04	1560	N	1058	-0-	-502	-0-	1045	3	13	9	N	12					198
05	1271	N	710	-0-	-561	-0-	696	3	14	9	N	13					211
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	18	9	1			220
07	1085	N	708	-0-	-377	-0-	699	3	9	9	N	8					228
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	789	3	7	9	N	6					234

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					1789
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					1789
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					1789
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					1789
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					1789
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 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
03	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	2086	1	1205	3	N	22					65
							24	9									
04	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	2047	1	1210	3	N	36					101
							40	9									
05	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	1874	1	1339	3	N	22					123
							24	9									
06	DLQ G-10		3270	-0-	3270	3270	2042	1	1208	3	N	18					141
							20	9									
07	DLQ G-10		3300	-0-	3300	6570	1896	1	1387	3	N	15					156
							17	9									
08	DLQ G-10		3337	-0-	3337	9907	1891	1	1432	3	N	13					169
							14	9									

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 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
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	62	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	60	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	62	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	60	1	4433	2	N	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	62	1	4837	2	N	12					12
							13	9									
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	62	1	5453	2	N	13					25
							14	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 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
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1741	2	N	-0-					20
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	216	1	1642	2	N	7					27
							8	9									
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	178	1	1588	2	N	3					30
							3	9									
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	1663	2	9	9	N	8					38
07	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	1432	2	4	9	N	4					42
*08	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	100	1	1427	2	N	5					47
							6	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					108
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					108
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					108
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					108
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					108
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					108

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 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
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1253	2	23	9	N	21					21
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 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
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	374	3	12	9	N	11					85
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-					85
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	422	3	6	9	N	5					90
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					90
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					92
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					92

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	62	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	50	1	714	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	62	1	1107	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 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
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	3					58
							3	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	-0-					58
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	N	-0-					58
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	48	1	605	2	N	-0-					58
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	62	1	654	2	N	14					72
							15	9									
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	62	1	639	2	N	-0-					72

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

03	93	N	46	-0-	-47	-0-	31	1	15	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	30	1	15	2	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	31	1	8	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	-0-					79
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	-0-					79
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	1					80
							1	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	30	1	1616	2	N	-0-					80
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2411	2	N	-0-					80
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	-0-					80

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

03	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	2	N	-0-					97
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					97
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	31	1	556	2	N	-0-					97
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					97
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	2	N	-0-					97
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	2	N	-0-					97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 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
03	0	N	258	-0-	258 B	-700	223	2	35	9	N	32	119	1			28
04	0	N	382	-0-	382 B	-318	288	2	94	9	N	85					113
05	0	N	373	-0-	373 B	-318	367	2	6	9	N	5					118
06	0	N	282	-0-	282 B	-36	280	2	2	9	N	2					120
07	533	N	569	-0-	36 B	-0-	567	2	2	9	N	2					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					122

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

03	0	N	277	-0-	277 B	-1302	277	3			N	-0-					-0-
04	0	N	220	-0-	220 B	-1082	220	3			N	-0-					-0-
05	0	N	262	-0-	262 B	-820	262	3			N	-0-					-0-
06	0	N	297	-0-	297 B	-523	297	3			N	-0-					-0-
07	0	N	303	-0-	303 B	-220	303	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-220					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

03	1457	N	1399	-0-	-58 B	-40451	1399	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1559	-0-	569 B	-39882	1559	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1698	-0-	86 B	-39796	1698	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1647	-0-	297 B	-39499	1647	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1683	-0-	71 B	-39428	1683	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152 B	-39428	1460	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					102
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					104
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1024	2	23	9	N	21					125
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					125
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					132
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4					136

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 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
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	60	1	294	2	N	-0-					95
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	46	1	282	2	N	6	101	1			-0-
								7	9									
05	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	46	1	232	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	60	1	486	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	62	1	527	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	62	1	516	2	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 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
03	372	N	289	-0-	-83		-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-		-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146		-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	496	N	53	-0-	-443		-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	279	N	14	-0-	-265		-0-	14	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					69
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					69
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					69
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 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
03	1395	#	893	-0-	-502	-0-	893	2			N	-0-					48
04	1380	#	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			N	-0-					48
05	1426	#	887	-0-	-539	-0-	887	2			N	-0-					48
06	1050	#	646	-0-	-404	-0-	646	2			N	-0-					48
07	930	#	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					48
08	1147	#	541	-0-	-606	-0-	541	2			N	-0-					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 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
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2024

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-					55
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-					55
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	31	1	571	2	N	-0-					55
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-					55
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-					55
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	769	2	N	-0-					55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					24
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					24
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					24
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					24
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

03	589 N	463	-0-	-126	-0-	38	1	425	2	N	-0-					15
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	N	-0-					15
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
06	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					15
07	620 N	346	-0-	-274	-0-	346	2			N	-0-					15
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

03	3100 N	2299	-0-	-801	18706	62	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2221	-0-	-779	17927	60	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2291	-0-	-809	17118	62	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2211	-0-	-789	16329	60	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2277	-0-	-823	15506	62	1	2215	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	2275	-0-	-825	14681	62	1	2213	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-					25
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	N	-0-					25
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					25
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-					25
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	62	1	712	2	N	-0-					25
08	837	N	764	-0-	-73	-0-	62	1	702	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	-0-					65
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-					65
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					65
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	N	-0-					65
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-					65
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 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
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	40	1	339	2	N	-0-					2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-					2
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-					2
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-					2
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	-0-					2
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 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
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	40	1	1637	2	N	3					113
							3	9									
04	1380	N	491	-0-	-889	-0-	50	1	419	2	N	20					133
							22	9									
05	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	44	1	698	2	N	4					137
							4	9									
06	1620	N	1	-0-	-1619	-0-	1	2			N	-0-					137
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	24	1	315	2	N	-0-					137
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	40	1	420	2	N	-0-					137

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 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
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					75
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					75
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1333	3	2	9	N	2					77
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					77
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					77
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					77

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 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
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	Y	1					11
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	3			Y	-0-					11
05	3906	X	2839	-0-	-1067	-0-	2826	3	13	9	Y	12					23
06	3780	X	2495	-0-	-1285	-0-	2495	3			Y	-0-					23
07	3906	X	2312	-0-	-1594	-0-	2312	3			Y	-0-					23
08	3906	X	2384	-0-	-1522	-0-	2384	3			Y	-0-					23

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					22
04	1080	N	194	-0-	-886	-0-	194	3			N	-0-					22
05	806	N	154	-0-	-652	-0-	154	3			N	-0-					22
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					22
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					22
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

03	3100	N	2823	-0-	-277	4528	2822	3	1	9	Y	1					39
04	3000	N	1793	-0-	-1207	3321	1793	3			Y	-0-					39
05	3100	N	1893	-0-	-1207	2114	1884	3	9	9	Y	8					47
06	3000	N	1663	-0-	-1337	777	1663	3			Y	-0-					47
07	2318	N	1541	-0-	-777	-0-	1541	3			Y	-0-					47
08	1891	N	1589	-0-	-302	-0-	1589	3			Y	-0-					47

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8					8
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					8
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					8
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					8

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	2	N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					142
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					142
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					142
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					142
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	-0-					89
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					89
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	-0-					89
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	N	-0-					89
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	6	1	341	2	N	-0-					89
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	62	1	310	2	N	-0-					89

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					62
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					62
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					62
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			N	-0-					62
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					62
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					62

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62 42	1 9	680	2	N	38					251
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	710	2	N	14					265
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	-0-					265
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-					265
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					265
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					265

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 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
03	3534	X	3115	-0-	-419 B	-0-	26	1	3072	2	N	15					175
							17	9									
04	3420	X	3264	-0-	-156 B	-0-	21	1	3230	2	N	12					187
							13	9									
05	3534	X	3392	-0-	-142 B	-0-	31	1	3344	2	N	15					202
							17	9									
06	3420	X	3217	-0-	-203 B	-0-	30	1	3172	2	N	14					216
							15	9									
07	3379	X	3369	-0-	-10 B	-0-	31	1	3321	2	N	15					231
							17	9									
08	3379	X	3194	-0-	-185 B	-0-	30	1	3150	2	N	13					244
							14	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	20	1	621	2	N	-0-					67
04	960	N	532	-0-	-428 B	-0-	21	1	511	2	N	-0-					67
05	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	26	1	743	2	N	6					73
							7	9									
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-	26	1	437	2	N	2					75
							2	9									
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	27	1	605	2	N	-0-					75
08	775	N	662	-0-	-113 B	-0-	28	1	634	2	N	-0-					75

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6754	3	11	9	N	10					188
04	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6544	3	13	9	N	12					200
05	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6293	3	14	9	N	13					213
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					213
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5867	3	24	9	N	22	193	1			42
*08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5823	3	9	9	N	8					50

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10					42
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					52
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					52
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					52
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	243	3	7	9	N	6					58

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2433	3	30	9	N	27					140
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	3	20	9	N	18					158
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	N	12					170
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					170
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	N	10					180
08	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	1430	3			N	-0-					180

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	775 N	565	-0-	-210	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	713 N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 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
03	1395 N	417	-0-	-978	-0-	417	2			N	-0-					25
04	1200 N	30	-0-	-1170	-0-	30	2			N	-0-					25
05	1302 N	981	-0-	-321	-0-	975	2	6	9	N	5					30
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2					32
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7					39
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7					46

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	7			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2024

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					63
04	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			N	-0-					63
05	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					63
06	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					63
07	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					63
08	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					63

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

03	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2			N	-0-					27
04	360	N	118	-0-	-242		-0-	118	2			N	-0-					27
05	341	N	197	-0-	-144		-0-	197	2			N	-0-					27
06	330	N	205	-0-	-125		-0-	205	2			N	-0-					27
07	194	N	194	-0-	-0-		-0-	194	2			N	-0-					27
08	186	N	164	-0-	-22		-0-	164	2			N	-0-					27

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

03	899	N	786	-0-	-113		-0-	786	2			N	-0-					55
04	840	N	771	-0-	-69		-0-	771	2			N	-0-					55
05	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	1200	2			N	-0-					55
06	874	N	874	-0-	-0-		-0-	874	2			N	-0-					55
07	806	N	337	-0-	-469		-0-	337	2			N	-0-					55
08	2119	N	2119	-0-	-0-		-0-	2095	2	24	9	N	22					77

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 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
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					105
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					105
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					105
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					105
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					105
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					105

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					28
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	303	2	13	9	N	12					40
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					40
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					40
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					40

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

03	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1127	2	7	9	N	6					17
04	1410	N	498	-0-	-912	-0-	491	2	7	9	N	6					23
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9					32
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					44
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					44
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	2	7	9	N	6					50

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

03	868	N	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	750	N	220	-0-	-530	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	341	1	720	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	330	1	756	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	341	1	755	2	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	330	1	714	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	341	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	341	1	717	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

03	1922	N	1268	-0-	-654	-0-	1268	2			N	-0-					53
04	1770	N	612	-0-	-1158	-0-	612	2			N	-0-					53
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					53
06	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					53
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					53
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					53

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 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
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	N	-0-					20
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	390	1	1152	2	N	13					33
							14	9									
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	2					35
							2	9									
06	1560	X	1545	-0-	-15	-0-	390	1	1153	2	N	2					37
							2	9									
07	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	403	1	1137	2	N	1					38
							1	9									
08	1612	X	1419	-0-	-193	-0-	403	1	1015	2	N	1					39
							1	9									

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1234	2	13	9	N	12					57
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1064	2	9	9	N	8					65
05	1240	N	841	-0-	-399	-0-	838	2	3	9	N	3					68
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	N	7					75
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					75
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3					78

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 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
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					48
04	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			N	-0-					48
05	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	1656	2			N	-0-					48
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-					48
07	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			N	-0-					48
08	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					48

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					25
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					25
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					25
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					1
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					1
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					1
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 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
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			58
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			58
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			58
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			58
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			58
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3425	R	3425	-0-	-0-	-0-	3291	2	134	9	N	122	194	1			100
04	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	2939	2	107	9	N	97					197
05	3428	R	3428	-0-	-0-	-0-	3228	2	200	9	N	182	180	1			199
06	2700	R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-	20	7			179
07	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2752	2	70	9	N	64	190	1			53
08	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	2881	2	124	9	N	113	1	8			165

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EQV OPERATING LLC 101634
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					86
04	540	#	477	-0-	-63	-0-	463	2	14	9	N	13					99
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	610	2	21	9	N	19					118
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	N	9	106	1			21
07	600	R	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15					36
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	596	2	22	9	N	20					56

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10					75
04	1110	#	1074	-0-	-36	-0-	1070	2	4	9	N	4					79
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7					86
06	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					88
07	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1449	2	8	9	N	7	55	1			40
08	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					44

LOCKHART "B" WELL #: 405HB RRCID -> 296216 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2024

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-					174
04	1140	#	237	-0-	-903	-0-	237	2			N	-0-					174
05	1178	#	178	-0-	-1000	-0-	178	2			N	-0-					174
06	1140	#	601	-0-	-539	-0-	601	2			N	-0-					174
07	1178	#	634	-0-	-544	-0-	634	2			N	-0-					174
08	930	#	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					174

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 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
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	179	2	9	9	N	8					103
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	356	2	35	9	N	32					135
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	N	38					173
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	137	2	26	9	N	24					197
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	362	2	36	9	N	33	192	1			38
08	372	#	343	-0-	-29	-0-	315	2	28	9	N	25					63

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					32
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					32
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					32
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					32
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 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
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					55
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					55
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					55
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					55
07	1581	N	670	-0-	-911	-0-	670	2			N	-0-					55
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					7
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					7
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					7
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					7
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					7
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					7

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					27
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					27
05	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-					27
06	810	N	77	-0-	-733	-0-	77	2			N	-0-					27
07	837	N	119	-0-	-718	-0-	119	2			N	-0-					27
08	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

03	2950	N	2640	-0-	-310	-0-	2640	2			Y	-0-					141
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					141
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					141
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					141
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					141
*08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					141

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					89
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					89
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					89
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					89
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					89
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	76	1			13

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					113
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					113
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					113
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7					120
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	9	N	5					125
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4					129

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

03	868	N	589	-0-	-279	-0-	189	1	400	3	N	-0-					167
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	386	1	667	3	N	-0-					167
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	415	1	654	3	N	5					172
							6	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	436	1	719	3	N	27					199
							30	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	449	1	729	3	N	30					229
							33	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	442	1	748	3	N	10					48
							11	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

03	1922	N	553	-0-	-1369	-0-	334	1	219	3	N	-0-					31
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	573	1	338	3	N	-0-					31
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	601	1	332	3	N	-0-					31
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	488	1	302	3	N	-0-					31
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	535	1	317	3	N	-0-					31
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	636	1	393	3	N	-0-					31

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

03	248	N	176	-0-	-72	-0-	71	1	105	3	N	-0-					95
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	110	1	175	3	N	-0-					95
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	93	1	172	3	N	-0-					95
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	67	1	189	3	N	-0-					95
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	192	3	N	-0-					95
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	50	1	197	3	N	-0-					95

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 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
03	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	163	1	321	3	N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	93	1	314	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	140	1	346	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	148	1	350	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 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
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	469	1	233	3	N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	472	1	255	3	N	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	397	1	205	3	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	435	1	234	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	555	1	272	3	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	433	1	237	3	N	-0-					-0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 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
03	1922	N	428	-0-	-1494	-0-	254	1	174	3	N	-0-					63
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	1059	1	1138	3	N	-0-					63
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	932	1	1088	3	N	5					68
							6	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1219	1	1214	3	N	33					101
							36	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	983	1	1353	3	N	30					131
							33	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	760	1	1249	3	N	19					150
							21	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 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
03	1860	N	398	-0-	-1462	-0-	147	1	247	3	N	4					106
							4	9									
04	750	N	21	-0-	-729	-0-	5	1	16	3	N	-0-					106
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 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
03	1054	N	146	-0-	-908	-0-	86	1	58	3	N	2					71
							2	9									
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	292	1	314	3	N	3					74
							3	9									
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	199	1	233	3	N	-0-					74
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	296	1	294	3	N	13					87
							14	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	259	1	357	3	N	5					92
							6	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	237	1	388	3	N	2					94
							2	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	651	N	163	-0-	-488	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 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
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1150	2	3	9	N	3					23
04	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			N	-0-					23
05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					23
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			N	-0-					23
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					23
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					23

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 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
03	14B2	EXT	3	-0-	3	696	3	2			N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					N	-0-					8
05	14B2	EXT	7	-0-	7	703	7	2			N	-0-					8
06	14B2	EXT	23	-0-	23	726	23	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	7	-0-	7	733	7	2			N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					101
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					101
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					101

ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					168
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					168
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					168
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					168
*07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					168
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					167
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					167
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					167
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					167
*07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					167
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					151
04	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					151
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					154
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					159
*07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	N	2					161
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					161

EQV OPERATING LLC 101634
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

03	1302	#	480	-0-	-822	-0-	130	1	347	3	N	3					195
							3	9									
04	1260	#	461	-0-	-799	-0-	102	1	359	3	N	-0-					195
05	1271	#	441	-0-	-830	-0-	96	1	345	3	N	-0-					195
06	450	#	440	-0-	-10	-0-	98	1	342	3	N	-0-					195
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	85	1	370	3	N	8					203
							9	9									
08	465	#	463	-0-	-2	-0-	87	1	366	3	N	9					212
							10	9									

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	281	1	730	3	Y	16					74
							18	9									
04	984	R	984	-0-	-0-	-0-	150	1	814	3	Y	18					92
							20	9									
05	992	#	985	-0-	-7	-0-	237	1	746	3	Y	2					94
							2	9									
06	960	#	908	-0-	-52	-0-	158	1	737	3	Y	12	85	1			21
							13	9									
07	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	195	1	787	3	Y	17					38
							19	9									
08	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	Y	19					57
							21	9									

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

03	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	241	1	850	3	Y	21					100
							23	9									
04	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	150	1	890	3	Y	25					125
							28	9									
05	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	255	1	806	3	Y	4					129
							4	9									
06	1050	#	983	-0-	-67	-0-	151	1	815	3	Y	15	100	1			44
							17	9									
07	1085	#	1083	-0-	-2	-0-	211	1	849	3	Y	21					65
							23	9									
08	1085	#	1013	-0-	-72	-0-	184	1	811	3	Y	16					81
							18	9									

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

03	868	#	7	-0-	-861	-0-	7	3			N	-0-					96
04	840	#	226	-0-	-614	-0-	226	3			N	-0-					96
05	868	#	11	-0-	-857	-0-	11	3			N	-0-					96
06	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					96
07	2594	R	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					96
08	248	#	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					86
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	36	1			50
05	1023	#	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					50
06	990	#	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					50
07	1023	#	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					50
08	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					50

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					24
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					24
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					24
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					24
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					24
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					60
04	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					60
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					60
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					60
07	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					60
08	217	#	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					60

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					30
04	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					30
05	434	#	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					30
06	420	#	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					30
07	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					30
08	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 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
03	589	#	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					80
04	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					80
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					80
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					80
07	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					80
08	558	#	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 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
03	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					32
04	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					32
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					32
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					32
07	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					32
08	465	#	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 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
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					117
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					117
05	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					117
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					117
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					117
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

03	868	#	559	-0-	-309	-0-	559	2			Y	-0-					6
04	840	#	477	-0-	-363	-0-	477	2			Y	-0-					6
05	868	#	738	-0-	-130	-0-	738	2			Y	-0-					6
06	810	#	394	-0-	-416	-0-	394	2			Y	-0-					6
07	682	#	394	-0-	-288	-0-	394	2			Y	-0-					6
08	744	#	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

03	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					593
04	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					593
05	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					593
06	210	#	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					593
07	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					593
08	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					593

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 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
03	7750		3543	-0-	-4207	672862	3352	2	191	9	N	174	192	1			351
04	7500		3472	-0-	-4028	668834	3252	2	220	9	N	200	373	1			178
05	7750		3144	-0-	-4606	664228	2990	2	154	9	N	140					318
06	7500		2530	-0-	-4970	659258	2376	2	154	9	N	140	183	1			275
07	7750		3177	-0-	-4573	654685	2998	2	179	9	N	163					438
08	7750		3249	-0-	-4501	650184	3084	2	165	9	N	150	345	1			243

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 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
03	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					53
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					53
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	53	1			-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2024

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 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
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					28

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 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
03	7285	X	6397	-0-	-888	-0-	6397	2			N	-0-					136
04	6660	X	5671	-0-	-989	-0-	5671	2			N	-0-					136
05	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	5102	2			N	-0-					136
06	6420	X	2295	-0-	-4125	-0-	2295	2			N	-0-					136
07	6634	X	3499	-0-	-3135	-0-	3499	2			N	-0-					136
08	6386	X	3946	-0-	-2440	-0-	3946	2			N	-0-					136

EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 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
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	306	1	1749	3	N	-0-					65
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	190	1	1774	3	N	-0-					65
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	363	1	1696	3	N	-0-					65
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	301	1	1691	3	N	-0-					65
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	345	1	1691	3	N	-0-					65
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	249	1	1748	3	N	-0-					65

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 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
03	32395	X	24279	-0-	-8116	-0-	15	1	24264	2	N	-0-					40
04	32616	X	32616	-0-	-0-	-0-	15	1	32598	2	N	3					43
							3	9									
05	35947	X	35947	-0-	-0-	-0-	15	1	35932	2	N	-0-					43
06	31200	X	24045	-0-	-7155	-0-	15	1	24030	2	N	-0-					43
07	32395	X	6982	-0-	-25413	-0-	15	1	6967	2	N	-0-					43
08	32395	X	7526	-0-	-24869	-0-	15	1	7497	2	N	13					56
							14	9									

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	289	-0-	-889	-0-	289	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

03	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1478	-0-	-682	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	533	-0-	-1141	-0-	533	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1046	-0-	-1775	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1518	-0-	-702	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	969	-0-	-643	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					60
04	4890	X	4	-0-	-4886	-0-	4	2			N	-0-					60
05	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-					60
06	7440	X	1659	-0-	-5781	-0-	1525	2	134	9	N	122	165	1			17
07	7688	X	2545	-0-	-5143	-0-	2545	2			N	-0-					17
08	7688	X	1466	-0-	-6222	-0-	1466	2			N	-0-					17

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	1001	1	6717	3	N	43					114
							47	9									
04	8070	X	7947	-0-	-123	-0-	1979	1	5943	3	N	23					137
							25	9									
05	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	1686	1	6174	3	N	131	182	1			86
							144	9									
06	7710	X	7435	-0-	-275	-0-	1772	1	5648	3	N	14					100
							15	9									
07	7967	X	7701	-0-	-266	-0-	1529	1	6133	3	N	35					135
							39	9									
08	8215	X	7725	-0-	-490	-0-	1586	1	6117	3	N	20					155
							22	9									

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

03	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					10
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					10
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	145	2	127	9	N	115	37	1			88
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					88
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9					97
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					97

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					27
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					27
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					27
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					27

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	N	2					92
04	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	1817	2	23	9	N	21	71	1			42
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2046	2	50	9	N	45					87
06	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	1780	2			N	-0-					87
07	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					87
08	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1474	2	6	9	N	5					92

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	9					143
04	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2090	2	9	9	N	8					151
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	N	33					184
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2349	2	45	9	N	41	107	1			118
07	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					118
08	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2101	2	1	9	N	1					119

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12					37
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					39
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	55	2	1	9	N	1					40
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	34	2	2	9	N	2					42
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					44
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					45

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6798	2	101	9	N	92					294
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5721	2	124	9	N	113	192	1			215
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5451	2	97	9	N	88	148	1			155
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5180	2	63	9	N	57	85	1			127
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5423	2	91	9	N	83	43	1			167
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5520	2	70	9	N	64	119	1			112

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 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
03	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	2737	2	3	9	N	3					115
04	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	2473	2	3	9	N	3	78	1			40
05	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2677	2	10	9	N	9					49
06	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2731	2			N	-0-					49
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					49
08	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	2563	2			N	-0-					49

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7200 2	76 9			N	69					179
04	8130	X	7673	-0-	-457	-0-	7600 2	73 9			N	66					245
05	8401	X	7797	-0-	-604	-0-	7739 2	58 9			N	53	164	1			134
06	7980	X	5553	-0-	-2427	-0-	5483 2	70 9			N	64					198
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8346 2	44 9			N	40	148	1			90
08	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8006 2	57 9			N	52					142

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	641	-0-	-6954	-0-	324 1 399 9	317 9			N	288	189	1			304
04	7350	X	5327	-0-	-2023	-0-	323 1 399 9	4605 2			N	363	383	1			284
05	7285	X	7223	-0-	-62	-0-	331 1 396 9	6496 2			N	360	382	1			262
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	312 1 325 9	6415 2			N	295	375	1			182
07	7285	X	6693	-0-	-592	-0-	334 1 352 9	6007 2			N	320	185	1			317
08	7223	X	5673	-0-	-1550	-0-	304 1 237 9	5132 2			N	215	380	1			152

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 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
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3248 2	30 9			N	27					197
04	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	3097 2	4 9			N	4	78	1			123
05	4464	X	3239	-0-	-1225	-0-	3236 2	3 9			N	3					126
06	4320	X	3172	-0-	-1148	-0-	3170 2	2 9			N	2					128
07	4464	X	2897	-0-	-1567	-0-	2893 2	4 9			N	4					132
08	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	2323 2	20 9			N	18					150

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			24
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	2		N	-0-			24
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		N	-0-			24
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2		N	-0-			24
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			24
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					65
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					65
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					65
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					65
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					65
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					65

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	94	-0-	-1436	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	148	1			193
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					200
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					205
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1206	2	9	9	N	8	174	1			39
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1129	2	25	9	N	23					62
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	N	18					80

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	130	2	61	9	N	55					115
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	113	2	74	9	N	67					182
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	170	2	20	9	N	18	193	1			7
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					7
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					7
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	260	2	44	9	N	40					47

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					105
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					115
05	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1140	2	75	9	N	68	122	1			61
06	1320	N	865	-0-	-455	-0-	836	2	29	9	N	26					87
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	42					129
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	974	2	73	9	N	66					195

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					72
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	324	2	119	9	N	108					180
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	144	1			36
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					36
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					36
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					36

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1417	2	29	9	N	26					294
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1414	2	13	9	N	12	57	1			249
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10	43	1			216
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					226
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	2	25	9	N	23	121	1			128
08	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1529	2	17	9	N	15					143

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3216	2	31	9	N	28					290
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3013	2	87	9	N	79	192	1			177
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	N	47					224
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2955	2	61	9	N	55					279
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2761	2	171	9	N	155	284	1			150
08	2759	X	2282	-0-	-477	-0-	2191	2	91	9	N	83	69	1			164

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					269
04	2070	N	1550	-0-	-520	-0-	1542	2	8	9	Y	7	136	1			140
05	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1593	2	1	9	Y	1					141
06	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	1458	2	26	9	Y	24					165
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1266	2	15	9	Y	14					179
08	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1247	2	7	9	Y	6					185

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	556	2	23	9	N	21					64
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	491	2	23	9	N	21					85
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	399	2	12	9	N	11	83	1			13
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	450	2	17	9	N	15					28
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	456	2	30	9	N	27					55
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	434	2	44	9	N	40					95

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	489	2	9	9	N	8					74
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	458	2	35	9	N	32					106
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	581	2	21	9	N	19					125
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6					131
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	601	2	107	9	N	97	80	1			148
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	551	2	69	9	N	63	46	1			165

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					133
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	Y	18					151
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	Y	13	124	1			40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					73

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2470	2	47	9	N	43					65
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2361	2	77	9	N	70					135
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2274	2	54	9	N	49	102	1			82
06	2430	N	2108	-0-	-322	-0-	2079	2	29	9	N	26					108
07	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2100	2	47	9	N	43					151
08	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2078	2	51	9	N	46	170	1			27

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					151
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-	151	1			-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					143
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	86	1			57
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1831	2	35	9	N	32					44
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1748	2	63	9	N	57					101
05	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1697	2	13	9	N	12	108	1			5
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					5
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					5
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					5

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	1508	2			N	-0-					166
04	2220	X	1528	-0-	-692	-0-	1527	2	1	9	N	1	116	1			51
05	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	1499	2			N	-0-					51
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					51
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1475	2	146	9	N	133	107	1			77
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1333	2	88	9	N	80	78	1			79

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF. 12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4632	2	139	9	N	126	385	1			57
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4191	2	117	9	N	106					163
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4026	2	112	9	N	102	143	1			122
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3931	2	114	9	N	104					226
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4141	2	57	9	N	52	193	1			85
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4415	2	113	9	N	103	1	1			187

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF. 12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF. 12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6016	2	156	9	N	142					266
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6044	2	190	9	N	173	192	1			247
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6386	2	347	9	N	315	346	1			216
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6335	2	86	9	N	78	192	1			102
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6537	2	156	9	N	142	192	1			52
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6566	2	135	9	N	123	2	1			173

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1671	2	64	9	N	58					137
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43					180
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1663	2	48	9	N	44	175	1			49
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25					74
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1667	2	31	9	N	28					102
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1649	2	78	9	N	71					173

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF. 14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96	9	N	87					183
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8189	2	90	9	N	82					265
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8629	2	35	9	N	32	191	1			106
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8261	2	25	9	N	23					129
07	8556	X	8502	-0-	-54	-0-	8479	2	23	9	N	21					150
08	8649	X	8546	-0-	-103	-0-	8525	2	21	9	N	19					169

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	1899	-0-	-1635	-0-	1742	2	157	9	N	143	193	1			277
04	2910	X	1876	-0-	-1034	-0-	1703	2	173	9	N	157	180	1			254
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128	295	1			87
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2922	2	233	9	N	212	176	1			123
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2628	2	120	9	N	109					232
*08	3441	X	2285	-0-	-1156	-0-	2277	2	8	9	N	7	191	1			48

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4792	2	182	9	N	165	191	1			132
04	5880	X	4347	-0-	-1533	-0-	4230	2	117	9	N	106					238
05	5828	X	5077	-0-	-751	-0-	5007	2	70	9	N	64	189	1			113
06	5010	X	4759	-0-	-251	-0-	4651	2	108	9	N	98	177	1			34
07	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	4538	2	108	9	N	98					132
08	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4844	2	107	9	N	97	179	1			50

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9216	2	164	9	N	149	191	1			246
04	9090	X	8593	-0-	-497	-0-	8385	2	208	9	N	189	191	1			244
05	9393	X	8531	-0-	-862	-0-	8390	2	141	9	N	128	186	1			186
06	9090	X	7815	-0-	-1275	-0-	7660	2	155	9	N	141	193	1			134
07	9393	X	7904	-0-	-1489	-0-	7736	2	168	9	N	153	192	1			95
08	9393	X	7622	-0-	-1771	-0-	7468	2	154	9	N	140	3	1			232

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	74	88	1			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					62

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5211	2	183	9	N	166	384	1			127
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5367	2	186	9	N	169					296
05	5611 X	4940	-0-	-671	-0-	4833	2	107	9	N	97	185	1			208
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5138	2	215	9	N	195	188	1			215
07	5735 X	5524	-0-	-211	-0-	5381	2	143	9	N	130	189	1			156
08	5735 X	5372	-0-	-363	-0-	5226	2	146	9	N	133	2	1			287

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

03	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	1751	2	3	9	N	3	193	1			648
04	2790 X	804	-0-	-1986	-0-	797	2	7	9	N	6					654
05	2883 X	1834	-0-	-1049	-0-	1592	2	242	9	N	220	863	1			11
06	1710 X	1467	-0-	-243	-0-	1414	2	53	9	N	48					59
07	1767 X	1581	-0-	-186	-0-	1517	2	64	9	N	58					117
08	1829 X	1602	-0-	-227	-0-	1561	2	41	9	N	37					154

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3956	2	222	9	N	202	189	1			156
04	3990 X	3045	-0-	-945	-0-	2918	2	127	9	N	115	122	1			149
05	4185 X	3111	-0-	-1074	-0-	3009	2	102	9	N	93	104	1			138
06	4050 X	2305	-0-	-1745	-0-	2211	2	94	9	N	85					223
07	4185 X	2177	-0-	-2008	-0-	2091	2	86	9	N	78	180	1			121
08	4185 X	2648	-0-	-1537	-0-	2567	2	81	9	N	74	67	1			128

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2617	2	342	9	N	311	383	1			268
04	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4337	2	395	9	N	359	453	1			174
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5538	2	373	9	N	339	380	1			133
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	6717	2	512	9	N	465	449	1			149
07	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7078	2	485	9	N	441	380	1			210
*08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5481	2	339	9	N	308	396	1			122

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 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
03	27900	X	26641	-0-	-1259	-0-	26257	2	384	9	N	349	371	1			559
04	36714	X	36714	-0-	-0-	-0-	36449	2	265	9	N	241	192	1			608
05	50984	X	50984	-0-	-0-	-0-	50568	2	416	9	N	378	193	1			793
06	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	30655	2	172	9	N	156	537	1			412
07	27342	X	24741	-0-	-2601	-0-	24437	2	304	9	N	276	385	1			303
*08	30287	X	18970	-0-	-11317	-0-	18879	2	91	9	N	83	236	1			150

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					52
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					52
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					52
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					52
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	4319	-0-	-3803	-0-	4254	2	65	9	N	59					128
04	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	5401	2	45	9	N	41					169
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7261	2	4	9	N	4					173
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7397	2	43	9	N	39	20	1			192
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7662	2	52	9	N	47	71	1			168
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7671	2	70	9	N	64	127	1			105

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 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
03	4216	X	1945	-0-	-2271	-0-	1798	2	147	9	N	134	173	1			172
04	4080	X	1364	-0-	-2716	-0-	1279	2	85	9	N	77					249
05	4216	X	2169	-0-	-2047	-0-	2089	2	80	9	N	73					322
06	3870	X	2481	-0-	-1389	-0-	2463	2	18	9	N	16	182	1			156
07	3999	X	1869	-0-	-2130	-0-	1848	2	21	9	N	19					175
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2240	2	62	9	N	56	2	1			229

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

03	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	5655	2	147	9	N	134	191	1			155
04	5670	X	5487	-0-	-183	-0-	5326	2	161	9	N	146					301
05	5797	X	5106	-0-	-691	-0-	4957	2	149	9	N	135	193	1			243
06	5610	X	5170	-0-	-440	-0-	5053	2	117	9	N	106	192	1			157
07	5797	X	4456	-0-	-1341	-0-	4332	2	124	9	N	113					270
08	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	5514	2	94	9	N	85	185	1			170

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2216	2	156	9	N	142	190	1			329
04	3630	X	1757	-0-	-1873	-0-	1595	2	162	9	N	147					476
05	3751	X	1841	-0-	-1910	-0-	1773	2	68	9	N	62	434	1			104
06	3630	X	181	-0-	-3449	-0-	158	2	23	9	N	21					125
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	117					242
08	2387	X	843	-0-	-1544	-0-	690	2	153	9	N	139	262	1			119

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	12369	X	8218	-0-	-4151	-0-	7910	2	308	9	N	280	379	1			185
04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14572	2	330	9	N	300	193	1			292
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12100	2	323	9	N	294	192	1			394
06	7950	X	5736	-0-	-2214	-0-	5492	2	244	9	N	222	415	1			201
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	7996	2	354	9	N	322	190	1			333
08	12617	X	9019	-0-	-3598	-0-	8635	2	384	9	N	349	444	1			238

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2721	2	151	9	N	137	193	1			185
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2991	2	136	9	N	124	190	1			119
05	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3264	2	171	9	N	155	179	1			95
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3540	2	109	9	N	99					194
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3880	2	87	9	N	79	189	1			84
*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4110	2	186	9	N	169	199	1			54

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

03	1984	X	182	-0-	-1802	-0-	179	2	3	9	N	3	178	1			87
04	2010	X	207	-0-	-1803	-0-	207	2			N	-0-					87
05	2077	X	48	-0-	-2029	-0-	48	2			N	-0-					87
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					87
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-	59	1			28
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					28

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

03	6479	X	6391	-0-	-88	-0-	6391	2			N	-0-					131
04	6300	X	5122	-0-	-1178	-0-	5121	2	1	9	N	1	114	1			18
05	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	6160	2			N	-0-					18
06	6180	X	6041	-0-	-139	-0-	6041	2			N	-0-					18
07	6386	X	5624	-0-	-762	-0-	5624	2			N	-0-					18
08	6386	X	6006	-0-	-380	-0-	6006	2			N	-0-					18

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					87
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	412	2	14	9	N	13	93	1			7
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					7
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					7
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					7

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9016	2	32	9	N	29					182
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9158	2	32	9	N	29					211
05	9734	X	8348	-0-	-1386	-0-	8341	2	7	9	N	6	156	1			61
06	9420	X	7582	-0-	-1838	-0-	7570	2	12	9	N	11					72
07	9734	X	8962	-0-	-772	-0-	8933	2	29	9	N	26					98
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10085	2	31	9	N	28					126

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5925	2	2	9	N	2					201
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					201
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5078	2	4	9	N	4	149	1			56
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					56
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					56
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5746	2	8	9	N	7	10	1			53

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5364	-0-	-61	-0-	5259	2	105	9	N	95	192	1			228
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5188	2	136	9	N	124					352
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5491	2	99	9	N	90	377	1			65
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6258	2	154	9	N	140	188	1			17
07	5487	X	4940	-0-	-547	-0-	4799	2	141	9	N	128					145
08	5580	X	4870	-0-	-710	-0-	4723	2	147	9	N	134	194	1			85

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5898	2	37	9	N	34					354
04	6750	X	5719	-0-	-1031	-0-	5705	2	14	9	N	13	192	1			175
05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-	94	1			81
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					81
07	7564	X	7359	-0-	-205	-0-	7358	2	1	9	N	1					82
08	7967	X	7684	-0-	-283	-0-	7684	2			N	-0-					82

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					144
04	1080	N	157	-0-	-923	-0-	157	2			N	-0-					144
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	890	2			N	-0-					144
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	6732	2	134	9	N	122					372
04	7080	X	5636	-0-	-1444	-0-	5536	2	100	9	N	91	193	1			270
05	7316	X	6088	-0-	-1228	-0-	6086	2	2	9	N	2					272
06	7080	X	5857	-0-	-1223	-0-	5826	2	31	9	N	28	182	1			118
07	7316	X	4273	-0-	-3043	-0-	4233	2	40	9	N	36					154
08	6851	X	652	-0-	-6199	-0-	651	2	1	9	N	1	1	1			154

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4253	-0-	-459	-0-	4106	2	147	9	N	134	182	1			132
04	4500	X	3338	-0-	-1162	-0-	3246	2	92	9	N	84					216
05	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	3880	2	127	9	N	115	173	1			158
06	4110	X	3066	-0-	-1044	-0-	2993	2	73	9	N	66	183	1			41
07	4247	X	3071	-0-	-1176	-0-	3012	2	59	9	N	54					95
08	4247	X	3404	-0-	-843	-0-	3323	2	81	9	N	74					169

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					170
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					170
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					170
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					170
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					170
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					170

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	5658	-0-	-6897	-0-	5644	2	14	9	N	13					419
04	8820	X	4284	-0-	-4536	-0-	4218	2	66	9	N	60	190	1			289
05	9114	X	3930	-0-	-5184	-0-	3896	2	34	9	N	31	182	1			138
06	5490	X	3870	-0-	-1620	-0-	3848	2	22	9	N	20	104	1			54
07	5673	X	1621	-0-	-4052	-0-	1586	2	35	9	N	32					86
08	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	4314	2	199	9	N	181	125	1			142

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	1984	2	65	9	N	59	180	1			160
04	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	2620	2	63	9	N	57					217
05	3193	X	2229	-0-	-964	-0-	2117	2	112	9	N	102	193	1			126
06	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	2021	2	88	9	N	80					206
07	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	1918	2	68	9	N	62					268
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2900	2	36	9	N	33	193	1			108

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	1860	-0-	-2201	-0-	1839	2	21	9	N	19					161
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7526	2	22	9	N	20					181
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7924	2	13	9	N	12					193
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7113	2	15	9	N	14	160	1			47
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8386	2	30	9	N	27					74
08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8869	2	43	9	N	39	16	1			97

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10124	2	92	9	N	84					180
04	10890	X	10508	-0-	-382	-0-	10398	2	110	9	N	100	192	1			88
05	11253	X	10060	-0-	-1193	-0-	9992	2	68	9	N	62					150
06	10890	X	8699	-0-	-2191	-0-	8629	2	70	9	N	64					214
07	10850	X	9479	-0-	-1371	-0-	9406	2	73	9	N	66	192	1			88
08	10850	X	10824	-0-	-26	-0-	10700	2	124	9	N	113	40	1			161

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3579	2	3	9	N	3	142	1			53
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3238	2	22	9	N	20					73
05	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2945	2	8	9	N	7	55	1			25
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3475	2	14	9	N	13					38
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3955	2	17	9	N	15					53
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4024	2	15	9	N	14					67

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6772	2	169	9	N	154	191	1			263
04	4530	X	2936	-0-	-1594	-0-	2723	2	213	9	N	194	192	1			265
05	4681	X	2173	-0-	-2508	-0-	2104	2	69	9	N	63	189	1			139
06	4530	X	1511	-0-	-3019	-0-	1488	2	23	9	N	21					160
07	4681	X	3613	-0-	-1068	-0-	3379	2	234	9	N	213	188	1			185
08	4681	X	3528	-0-	-1153	-0-	3335	2	193	9	N	175	189	1			171

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10556	2	175	9	N	159	192	1			214
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8819	2	191	9	N	174	193	1			195
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9354	2	135	9	N	123	99	1			219
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8974	2	89	9	N	81	192	1			108
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9003	2	106	9	N	96	187	1			17
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8674	2	69	9	N	63					80

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1987	-0-	-1144	-0-	1987	2			N	-0-					25
04	3030	X	1797	-0-	-1233	-0-	1611	2	186	9	N	169					194
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	1702	2	524	9	N	476	385	1			285
06	2130	X	1957	-0-	-173	-0-	1616	2	341	9	N	310	381	1			214
07	2201	X	1647	-0-	-554	-0-	1394	2	253	9	N	230					444
08	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	1443	2	319	9	N	290	578	1			156

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9082	2	879	9	N	799	770	1			485
04	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	8843	2	806	9	N	733	741	1			477
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	8872	2	553	9	N	503	562	1			418
06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9124	2	436	9	N	396	748	1			66
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	8959	2	440	9	N	400	378	1			88
*08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9295	2	472	9	N	429	365	1			152

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2502	2	495	9	N	450	373	1			252
04	3000	N	3242	-0-	242	242	2807	2	435	9	N	395	572	1			75
05	3100	N	4439	-0-	1339	1581	3821	2	618	9	N	562	385	1			252
06	3000	N	3182	-0-	182	1763	2856	2	326	9	N	296	326	1			222
07	5638	X	3875	-0-	-1763	-0-	3402	2	473	9	N	430	382	1			270
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3550	2	415	9	N	377	383	1			264

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3403	-0-	303	303	3202	2	201	9	N	183	194	1			87
04	3000	N	2816	-0-	-184	119	2637	2	179	9	N	163	172	1			78
05	2767	N	2648	-0-	-119	-0-	2501	2	147	9	N	134	159	1			53
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2267	2	133	9	N	121	147	1			27
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3197	2	161	9	N	146	81	1			92
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3620	2	149	9	N	135	192	1			35

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10564	2	80	9	N	73	189	1			39
04	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9749	2	139	9	N	126					165
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9151	2	121	9	N	110	189	1			86
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8378	2	176	9	N	160	192	1			54
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8163	2	165	9	N	150					204
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8039	2	108	9	N	98	193	1			109

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 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
03	3286	X	1193	-0-	-2093	-0-	1142	2	51	9	N	46	37	1			184
04	3180	X	634	-0-	-2546	-0-	598	2	36	9	N	33					217
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	31	148	1			100
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					100
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	14					114
08	1178	X	748	-0-	-430	-0-	584	2	164	9	N	149	93	1			170

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4004	X	3273	-0-	-731	-0-	2878	2	395	9	N	359	192	1			574
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2807	2	257	9	N	234	573	1			235
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2981	2	124	9	N	113					348
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2830	2	195	9	N	177	381	1			144
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2656	2	155	9	N	141	188	1			97
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2790	2	127	9	N	115	3	1			209

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11368	2	342	9	N	311	385	1			116
04	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	14943	2	359	9	N	326	190	1			252
05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9098	2	292	9	N	265	380	1			137
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6567	2	319	9	N	290	189	1			238
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6481	2	359	9	N	326	382	1			182
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6512	2	382	9	N	347	376	1			153

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2310	2	177	9	N	161	171	1			222
04	5310	X	3831	-0-	-1479	-0-	3574	2	257	9	N	234	191	1			265
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7270	2	218	9	N	198	80	1			383
06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8133	2	246	9	N	224	371	1			236
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8735	2	284	9	N	258					494
*08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8521	2	226	9	N	205	488	1			211

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9654	-0-	-762	-0-	9378	2	276	9	N	251	192	1			408
04	10080	X	9281	-0-	-799	-0-	9074	2	207	9	N	188	378	1			218
05	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9582	2	218	9	N	198	193	1			223
06	9510	X	9360	-0-	-150	-0-	9128	2	232	9	N	211	192	1			242
07	9827	X	9137	-0-	-690	-0-	8991	2	146	9	N	133	188	1			187
08	9796	X	8583	-0-	-1213	-0-	8471	2	112	9	N	102					289

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4480	-0-	-666	-0-	4298	2	182	9	N	165	180	1			102
04	4830	X	3826	-0-	-1004	-0-	3658	2	168	9	N	153	190	1			65
05	4991	X	3960	-0-	-1031	-0-	3776	2	184	9	N	167	159	1			73
06	4530	X	3647	-0-	-883	-0-	3505	2	142	9	N	129					202
07	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-	3150	2	132	9	N	120	193	1			129
08	4495	X	4030	-0-	-465	-0-	3870	2	160	9	N	145	193	1			81

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5748	2	129	9	N	117	191	1			123
04	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	4884	2	67	9	N	61					184
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5480	2	70	9	N	64	190	1			58
06	5700	X	3845	-0-	-1855	-0-	3731	2	114	9	N	104					162
07	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	4745	2	169	9	N	154	188	1			128
08	5890	X	5495	-0-	-395	-0-	5298	2	197	9	N	179	180	1			127

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	6671	-0-	-2195	-0-	6382	2	289	9	N	263	188	1			147
04	8370	X	6648	-0-	-1722	-0-	6331	2	317	9	N	288	333	1			102
05	8649	X	6414	-0-	-2235	-0-	6155	2	259	9	N	235	187	1			150
06	6720	X	5608	-0-	-1112	-0-	5368	2	240	9	N	218	190	1			178
07	6882	X	5994	-0-	-888	-0-	5761	2	233	9	N	212	378	1			12
08	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	5905	2	246	9	N	224	192	1			44

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	4064	-0-	-7623	-0-	3713	2	351	9	N	319	378	1			113
04	10410	X	5405	-0-	-5005	-0-	5091	2	314	9	N	285	193	1			205
05	9610	X	5704	-0-	-3906	-0-	5403	2	301	9	N	274	363	1			116
06	9300	X	5463	-0-	-3837	-0-	5196	2	267	9	N	243	192	1			167
07	9238	X	5632	-0-	-3606	-0-	5342	2	290	9	N	264	191	1			240
08	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	5342	2	265	9	N	241	361	1			120

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32	9	N	29	155	1			67
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2398	2	142	9	N	129					196
05	3100	N	3252	-0-	152	152	2684	2	568	9	N	516	424	1			288
06	3000	N	3078	-0-	78	230	2727	2	351	9	N	319	280	1			327
07	3052	N	2822	-0-	-230	-0-	2327	2	495	9	N	450	572	1			205
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3570	2	191	9	N	174	192	1			187

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X		761	-0-	-1249	-0-	702	2	59	9	N	54	2	1			298
*10	2077	X		-0-	-0-	-2077	-0-					N	30	190	1			138
*11	5929	X		5929	-0-	-0-	-0-	5885	2	44	9	N	40					178
*12	4619	X		4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53					231
*01	1519	X		344	-0-	-1175	-0-	289	2	55	9	N	50	1	1			280
*02	1943	X		-0-	-0-	-1943	-0-					N	49	188	1			141
*03	2077	X		1547	-0-	-530	-0-	1474	2	73	9	N	66					207
*04	2010	X		377	-0-	-1633	-0-	311	2	66	9	N	60					267
*05	2077	X		1494	-0-	-583	-0-	1451	2	43	9	N	39					306
*06	1500	X		1338	-0-	-162	-0-	1328	2	10	9	N	9	193	1			122
*07	1550	X		1224	-0-	-326	-0-	1163	2	61	9	N	55					177
08	1550	X		1477	-0-	-73	-0-	1425	2	52	9	N	47	1	1			223

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

03	3472	X		3125	-0-	-347	-0-	2994	2	131	9	N	119					386
04	3060	X		2708	-0-	-352	-0-	2644	2	64	9	N	58					444
05	3162	X		3038	-0-	-124	-0-	2992	2	46	9	N	42	224	1			262
06	3060	X		2313	-0-	-747	-0-	2313	2			N	-0-					262
07	3131	X		2612	-0-	-519	-0-	2598	2	14	9	N	13					275
08	3131	X		2718	-0-	-413	-0-	2624	2	94	9	N	85					360

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

03	8408	X		8408	-0-	-0-	-0-	7797	2	611	9	N	555	568	1			105
04	7923	X		7923	-0-	-0-	-0-	7386	2	537	9	N	488	380	1			213
05	8445	X		8445	-0-	-0-	-0-	7885	2	560	9	N	509	575	1			147
06	8130	X		8128	-0-	-2	-0-	7596	2	532	9	N	484	376	1			255
07	8401	X		8352	-0-	-49	-0-	7803	2	549	9	N	499	562	1			192
08	8409	X		8409	-0-	-0-	-0-	7797	2	612	9	N	556	572	1			176

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

03	9905	X		9905	-0-	-0-	-0-	9762	2	143	9	N	130					376
04	9215	X		9215	-0-	-0-	-0-	9069	2	146	9	N	133	191	1			318
05	8847	X		8847	-0-	-0-	-0-	8766	2	81	9	N	74	170	1			222
06	8553	X		8553	-0-	-0-	-0-	8477	2	76	9	N	69	193	1			98
07	8681	X		8681	-0-	-0-	-0-	8571	2	110	9	N	100					198
08	8644	X		8644	-0-	-0-	-0-	8530	2	114	9	N	104	187	1			115

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

03	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

03	6138	X	3400	-0-	-2738	-0-	145	1	3255	2	N	-0-					27
04	5160	X	5069	-0-	-91	-0-	344	1	4725	2	N	-0-					27
05	5828	X	4790	-0-	-1038	-0-	352	1	4438	2	N	-0-					27
06	5640	X	4248	-0-	-1392	-0-	350	1	3898	2	N	-0-					27
07	5828	X	4274	-0-	-1554	-0-	379	1	3895	2	N	-0-					27
08	5239	X	3403	-0-	-1836	-0-	247	1	3156	2	N	-0-					27

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

03	10943	X	6369	-0-	-4574	-0-	265	1	5980	2	N	113	180	1			265
							124	9									
04	10590	X	8965	-0-	-1625	-0-	592	1	8127	2	N	224					489
							246	9									
05	10943	X	7462	-0-	-3481	-0-	544	1	6855	2	N	57	196	1			350
							63	9									
06	6960	X	6735	-0-	-225	-0-	547	1	6087	2	N	92					442
							101	9									
07	9269	X	5454	-0-	-3815	-0-	483	1	4953	2	N	16	194	1			264
							18	9									
08	9269	X	7309	-0-	-1960	-0-	525	1	6707	2	N	70					334
							77	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

03	15562	X	15273	-0-	-289	-0-	15083	2	190	9	N	173					440
04	14640	X	11706	-0-	-2934	-0-	11565	2	141	9	N	128	195	1			373
05	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15385	2	188	9	N	171	193	1			351
06	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	14962	2	165	9	N	150	193	1			308
07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16030	2	195	9	N	177					485
08	15562	X	15503	-0-	-59	-0-	15343	2	160	9	N	145	188	1			442

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

03	12059	X	8004	-0-	-4055	-0-	338	1	7605	2	N	55					195
							61	9									
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	567	1	7776	2	N	72					267
							79	9									
05	12803	X	8411	-0-	-4392	-0-	617	1	7783	2	N	10					277
							11	9									
06	12390	X	6112	-0-	-6278	-0-	505	1	5604	2	N	3					280
							3	9									
07	12803	X	5436	-0-	-7367	-0-	483	1	4953	2	N	-0-	194	1			86
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	645	1	8240	2	N	21					107
							23	9									

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					23
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					23
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4					27
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2					29
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					29
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1					30

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429	1429	2			N	-0-					40
05	14B2 EXT	2966	-0-	2966	4395	2940	2	26	9	N	24					64
06	T. A.	2365	-0-	2365	6760	2350	2	15	9	N	14					78
07	8821 X	2061	-0-	-6760	-0-	2050	2	11	9	N	10					88
08	2976 X	2167	-0-	-809	-0-	2163	2	4	9	N	4					92

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					7
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 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
03	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					135
04	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1405	2	6	9	N	5					140
05	2168	R	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	N	4					144
06	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	N	11					155
07	2360	R	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	N	16					171
*08	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	2263	2	26	9	N	24					195

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

03	1488	#	1296	-0-	-192	-0-	1288	2	8	9	N	7					132
04	1440	#	1242	-0-	-198	-0-	1240	2	2	9	N	2					134
05	1488	#	1470	-0-	-18	-0-	1458	2	12	9	N	11					145
06	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4					149
07	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	N	4					153
08	1457	#	1377	-0-	-80	-0-	1373	2	4	9	N	4					157

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					20
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					20
*08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					20

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

03	1271	#	1069	-0-	-202	-0-	1050	2	19	9	N	17					48
04	1230	#	901	-0-	-329	-0-	884	2	17	9	N	15					63
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1406	2	28	9	N	25					88
06	1260	#	1128	-0-	-132	-0-	1102	2	26	9	N	24					112
07	1302	#	1187	-0-	-115	-0-	1148	2	39	9	N	35					147
08	1426	#	989	-0-	-437	-0-	976	2	13	9	N	12					159

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2		N	-0-					-0-
04	1050	N	767	-0-	-283	-0-	767	2		N	-0-					-0-
05	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	2		N	-0-					-0-
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	798	2		N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2		N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-					30
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-					30
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-					30
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-					30
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					30
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-					30

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 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
03	DLQ G-10		1091	-0-	1091	4571	1091	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4571					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		977	-0-	977	5548	977	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1050	-0-	-1850	3698	1050	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1062	-0-	-2038	1660	1062	3			Y	-0-					-0-
08	2439	N	779	-0-	-1660	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					32
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	N	6					38
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					38
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					38

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	N	38					183
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	3	15	9	N	14					197
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	626	3	18	9	N	16					213
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	157	1			56
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					56
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					56

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					25
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					25
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					25
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					25
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 10202 - 12010

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					22
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					22
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					22
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					22
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					22
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					22

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					160
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	418	2	21	9	N	19					179
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	413	2	6	9	N	5					184
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	391	2	17	9	N	15					199
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	402	2	9	9	N	8					207
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	398	2	6	9	N	5					212

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

03	1147	N	829	-0-	-318	B	-5274	829	2			N	-0-				117
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-5274					N	-0-				117
05	713	N	516	-0-	-197	B	-5274	516	2			N	-0-				117
06	810	N	1170	-0-	360	B	-4914	1163	2	7	9	N	6				123
07	0	N	1289	-0-	1289	B	-3625	1276	2	13	9	N	12				135
08	527	N	1146	-0-	619	B	-3006	1146	2			N	-0-				135

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	750	N	169	-0-	-581	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	806	N	214	-0-	-592	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 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
03	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2497	2	23	9	Y	21					73
04	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2703	2	21	9	Y	19					92
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3414	2	22	9	Y	20	83	1			29
06	2820	X	845	-0-	-1975	-0-	842	2	3	9	Y	3					32
07	2821	X	115	-0-	-2706	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			32
08	3348	X	113	-0-	-3235	-0-	113	2			Y	-0-					32

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12169	2	79	9	N	72					153
04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10186	2	55	9	N	50	37	1			166
05	10230	X	7005	-0-	-3225	-0-	6971	2	34	9	N	31	156	1			41
06	9900	X	6623	-0-	-3277	-0-	6587	2	36	9	N	33					74
07	10230	X	5983	-0-	-4247	-0-	5964	2	19	9	N	17	1	1			90
*08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	13932	2	85	9	N	77					167

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 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
03	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					136
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					136
05	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			N	-0-					136
06	1860	N	741	-0-	-1119	-0-	741	2			N	-0-					136
07	2356	N	747	-0-	-1609	-0-	747	2			N	-0-					136
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3					139

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

03	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-			77
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2		N	-0-			77
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			77
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			77
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			77
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 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
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					201
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					201
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					201
06	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	2			N	-0-					201
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					201
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-					201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	865	-0-	-685	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					153
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	153	1			-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	713	N	469	-0-	-244	-0-	469	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

03	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2282	-0-	-538	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	1425	-0-	-1334	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2250	3	13	9	N	12					131
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2278	3	17	9	N	15					146
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	N	15					161
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	N	3					164
07	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2164	3	6	9	N	5	153	1			16
08	2263	N	1447	-0-	-816	-0-	1429	3	18	9	N	16					32

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 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
03	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	50	1		850	2		N	-0-					70
04	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	46	1		1205	2		N	-0-					70
05	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	56	1		1647	2		N	-0-					70
06	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	42	1		1630	2		N	-0-					70
07	1985 N	1985	-0-	-0-	B	-0-	62	1		1923	2		N	-0-					70
08	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	52	1		1194	2		N	-0-					70

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

	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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

	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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	5			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	5			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	5			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	5			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	5			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	5			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	5			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	5			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1534	-0-	-264 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					194
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47430	X	31004	-0-	-16426	-0-	31004	3			N	-0-					175
04	48445	X	48445	-0-	-0-	-0-	48445	3			N	-0-					175
05	68741	X	68741	-0-	-0-	-0-	68741	3			N	-0-					175
06	43256	X	43256	-0-	-0-	-0-	43256	3			N	-0-					175
07	47430	X	25989	-0-	-21441	-0-	25989	3			N	-0-					175
08	47430	X	23504	-0-	-23926	-0-	23504	3			N	-0-					175

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANDERS WELL #: RRCID -> 296326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 296607 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6322 - 6328

03	124	237	-0-	113	450	237	2				N	-0-					-0-
04	120	207	-0-	87	537	207	2				N	-0-					-0-
05	124	71	-0-	-53	484	71	2				N	-0-					-0-
06	489	N 5	-0-	-484	-0-	5	2				N	-0-					-0-
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

03	5934	R	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					409
04	6094	R	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					409
05	4804	R	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					409
06	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					409
07	T. A.		7467	-0-	7467	7467	7467	3			N	-0-					409
08	T. A.		5103	-0-	5103	12570	5103	3			N	-0-					409

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

03	3658 #	3497	-0-	-161	-0-	3484	2	13	9	N	12					99
04	3450 #	2203	-0-	-1247	-0-	2200	2	3	9	N	3					102
05	3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3812	2	9	9	N	8					110
06	3420 #	3364	-0-	-56	-0-	3364	2			N	-0-					110
07	3503 #	3323	-0-	-180	-0-	3321	2	2	9	N	2					112
08	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	2500	2	3	9	N	3					115

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	1892	-0-	1892	1892	1892	3			N	-0-					58
05	14B2 EXT	29	-0-	29	1921	29	3			N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1921					N	-0-					58
07	14B2 EXT	49	-0-	49	1970	49	3			N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					58

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 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
03	SWR	10	1263	-0-	1263	183016	1263	3			N	-0-					15
04	SWR	10	798	-0-	798	183814	798	3			N	-0-					15
05	SWR	10	1149	-0-	1149	184963	1149	3			N	-0-					15
06	SWR	10	1032	-0-	1032	185995	1032	3			N	-0-					15
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	185995					N	-0-					15
08	SWR	10	1015	-0-	1015	187010	1015	3			N	-0-					15

MMGL TXPH, LLC 101619
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					17
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					17
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					17
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					17
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					17
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					17

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 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
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					43
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					43
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					43
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	N	2					45
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3					48
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					48

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					46
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					46
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					46
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					46
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					46
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					46

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 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
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2024 - WELL PLUGGED 2/6/2024

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 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
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 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
*02	435	N	369	-0-	-66	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 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
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					74
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					74
05	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					74
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					74
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					74
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 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
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					10
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					10
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					10
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					10
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					10

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 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
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 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
03	0	W	360	-0-	360	734	360	3			N	-0-					91
04	0	W	343	-0-	343	1077	343	3			N	-0-					91
05	0	W	351	-0-	351	1428	351	3			N	-0-					91
06	0	W	325	-0-	325	1753	325	3			N	-0-					91
07	0	W	331	-0-	331	2084	331	3			N	-0-					91
08	0	W	327	-0-	327	2411	327	3			N	-0-					91

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 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
03	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			N	-0-					4
04	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	3			N	-0-					4
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					4
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					4
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					4
08	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	2540	3			N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					46
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	35	1			11
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					11
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					11
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					11
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					11

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					83
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					83
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					83
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					83
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					83
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	N	-0-					17
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	1	1	64	2	N	-0-					17
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	2	N	-0-					17
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					17
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-					17
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	710	-0-	-34	-0-	1	1	709	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	1	1	676	2	N	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	1	1	652	2	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	1	1	646	2	N	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	1	1	654	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	-0-					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 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
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	1	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	1	1	364	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	634	-0-	-48	-0-	1	1	633	2	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	1	1	618	2	N	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	1	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	1	1	618	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	1	1	624	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	669	2	N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					2
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					2
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					2
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					2
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					2
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					25
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					25
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					25
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					25
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					25
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					25

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 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
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					23
04	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	2			N	-0-					23
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					23
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					23

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 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
03	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3800	1254	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		1187	-0-	1187	4987	1187	2			Y	-0-					57
05	3100	N	1165	-0-	-1935	3052	1162	2	3	9	Y	3					60
06	3000	N	1130	-0-	-1870	1182	1130	2			Y	-0-					60
07	2389	N	1207	-0-	-1182	-0-	1207	2			Y	-0-					60
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					60

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					5
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					5
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					5
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					5
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					5
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

03	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					120
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					123
05	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					123
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					123
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1578	2	2	9	N	2					125
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1560	2	1	9	N	1	121	1			5

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					120
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3					123
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					123
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15					138
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2					140
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					140

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

03	2945	N	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2868	-0-	-46	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2761	-0-	-59	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2593	-0-	-290	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 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
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					34
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					34
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					34
06	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-					34
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					34
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					34

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					107
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					107
05	2945	N	2736	-0-	-209	-0-	2736	2			N	-0-					107
06	2850	N	2636	-0-	-214	-0-	2636	2			N	-0-					107
07	2883	N	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					107
08	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 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
03	DLQ G-10		4090	-0-	4090	11562	4090	2			N	-0-					148
04	DLQ G-10		3946	-0-	3946	15508	3946	2			N	-0-					148
05	19573	X	4065	-0-	-15508	-0-	4065	2			N	-0-					148
06	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	3902	2			N	-0-					148
07	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	4028	2			N	-0-					148
08	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4017	2	3	9	N	3					151

EQV OPERATING LLC 101634
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	568	2	30	9	N	27					176
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					176
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					176
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					176
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					176
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					176

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 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
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1066	2	48	9	N	44					47
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1048	2	40	9	N	36					83
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					100
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					100
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					100
*08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					100

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					80
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					80
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					80
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					80
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					80
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1521	2	9	9	N	8					8
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	5					13
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8					21
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					25
08	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1406	2	4	9	N	4					29

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 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
03	DLQ G-10		684	-0-	684	1951	681	2	3	9	Y	3					12
04	DLQ G-10		810	-0-	810	2761	793	2	17	9	Y	15					27
05	DLQ G-10		912	-0-	912	3673	894	2	18	9	Y	16					43
*06	3000	N	772	-0-	-2228	1445	772	2			Y	-0-					43
*07	2491	N	1046	-0-	-1445	-0-	1046	2			Y	-0-					43
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					43

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 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
03	SWR 10		1754	-0-	1754	5166	1741	2	13	9	Y	12					25
04	SWR 10		1700	-0-	1700	6866	1692	2	8	9	Y	7					32
05	SWR 10		1742	-0-	1742	8608	1733	2	9	9	Y	8					40
*06	SWR 10		1613	-0-	1613	10221	1611	2	2	9	Y	2					42
07	SWR 10		1743	-0-	1743	11964	1742	2	1	9	Y	1					43
08	SWR 10		1231	-0-	1231	13195	1230	2	1	9	Y	1					44

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3					11
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					11
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					11
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					11
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					11
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					145
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					145
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					145
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					145
07	1457	N	105	-0-	-1352	-0-	105	2			N	-0-					145
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					145

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	3	1	1372	2	N	-0-					3
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	2	1	1192	2	N	-0-					3
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	2	1	1463	2	N	-0-					3
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	2	1	1039	2	N	-0-					3
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	2	N	-0-					3
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	3	1	1330	2	N	-0-					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 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
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	1	1	462	2	N	-0-					-0-
04	630	N	331	-0-	-299	-0-	1	1	330	2	N	-0-					-0-
05	558	N	288	-0-	-270	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
06	450	N	188	-0-	-262	-0-	1	1	187	2	N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	1	1	213	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 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
03	3100	N	2490	-0-	-610	2810	2490	2			N	-0-					163
04	3000	N	2442	-0-	-558	2252	2442	2			N	-0-					163
05	3100	N	2511	-0-	-589	1663	2511	2			N	-0-					163
06	3000	N	2404	-0-	-596	1067	2404	2			N	-0-					163
07	3100	N	2425	-0-	-675	392	2425	2			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	833	2	88	9	N	80					95
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	958	2	33	9	N	30					125
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	927	2	69	9	N	63	183	0			5
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					10
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					10
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					10
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					52
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					52
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					52
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					52
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	2	20	9	N	18					101
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1219	2	1	9	N	1					102
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					102
06	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					102
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1057	2	2	9	N	2					104
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					104

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					108
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					108
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					108
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					108
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					108
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					108

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

03	1488	N	502	-0-	-986	-0-	502	2			N	-0-					94
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					94
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					94
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2000	2	3	9	N	3	101	1			22
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					22
05	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					22
06	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	1659	2			N	-0-					22
07	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-					22
*08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					22

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

03	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	2			N	-0-					57
04	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	2			N	-0-					57
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					57
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1					29
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					29
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					29
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					29
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					29
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					29

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					14
06	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	2			N	-0-					14
07	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					14
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					1
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					1
06	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			N	-0-					1
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					54
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					54
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					54
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	867	2	2	9	N	2					56
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					56
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					56

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					5
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					5
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					5
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	2			N	-0-					5
07	1333	N	873	-0-	-460	-0-	873	2			N	-0-					5
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					31
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					31
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					31
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					31
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					31
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					31

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	51	9	N	46				102
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				102
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				102
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				102
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				102
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				102

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				40
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				40
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				40
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				40
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				40
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			370
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			370
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			370
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			370
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			370
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			40
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			40
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			40
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 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
03	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	2027	2		N	-0-			130
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			130
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			130
06	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2		N	-0-			130
07	2794	N	2790	-0-	-4	-0-	2790	2		N	-0-			130
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			138
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			138
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			138
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			138
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			138
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	682	N	83	-0-	-599	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			15
04	810	X	295	-0-	-515	-0-	295	3		N	-0-			15
05	837	X	278	-0-	-559	-0-	278	3		N	-0-			15
06	510	X	246	-0-	-264	-0-	246	3		N	-0-			15
07	465	X	324	-0-	-141	-0-	324	3		N	-0-			15
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					37
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					37
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					37
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					37
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					37
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					224
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					224
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					224
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					224
07	868	N	394	-0-	-474	-0-	394	3			N	-0-					224
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					18
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					18
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					18
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					18
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					18
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					93
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					93
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					93
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					93
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 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
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					201
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					201
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	3	1	9	N	1					202
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					202
07	2046	N	1536	-0-	-510	-0-	1536	3			N	-0-					202
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					202

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					108
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 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
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					325
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					325
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					325
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					325
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					325
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 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
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					204
06	14B2	EXT	10	-0-	10	11	10	3			N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					204
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					40
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					40
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					40
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					40
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	378	3	69	9	N	63					103
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					103

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 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
03	2232	X	1473	-0-	-759	-0-	1473	3			N	-0-					40
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					40
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					40
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					40
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					40
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					192
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					192
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					192
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					192
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					192
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					192

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 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
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					163
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					163
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-					163
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					163
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					163
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					180
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					180
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	3	9	9	N	8					188
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					188
07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	1476	3			N	-0-					188
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					140
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					140
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					140
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					140
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					140
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					140

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					182
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					182
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					182
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					182
07	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	1684	3			N	-0-					182
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					182

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					174
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					174
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					174
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					174
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					174
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					166
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					166
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					166
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					166
07	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	1037	3			N	-0-					166
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					203
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					203
05	1364	N	674	-0-	-690	-0-	674	3			N	-0-					203
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					203
07	1023	N	565	-0-	-458	-0-	565	3			N	-0-					203
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					65
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					65
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					65
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					65
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					65
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					233
04	600	N	8	-0-	-592	-0-	8	2			N	-0-					233
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					233
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					233
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					233
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					233

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 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
03	T. A.		4385	-0-	4385	12879	4385	3			N	-0-					368
04	T. A.		4270	-0-	4270	17149	4270	3			N	-0-					368
05	T. A.		4359	-0-	4359	21508	4359	3			N	-0-					368
06	25623	X	4115	-0-	-21508	-0-	4115	3			N	-0-					368
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4279	3	183	9	N	166	160	1			374
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					374

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					186
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					186
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					186
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					186
07	1643	N	225	-0-	-1418	-0-	225	2			N	-0-					186
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					186

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					24
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					24
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					24
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					24
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					24
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					24

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

03	T. A.		3238	-0-	3238	8920	3238	2			N	-0-					20
04	T. A.		3064	-0-	3064	11984	3064	3			N	-0-					20
05	T. A.		2513	-0-	2513	14497	2513	3			N	-0-					20
06	17618	X	3121	-0-	-14497	-0-	3121	3			N	-0-					20
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					20
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 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
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					65
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					65
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					65
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					65
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					65
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 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
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 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
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	28	1	205	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 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
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	N	10					73
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1152	2	2	9	N	2					75
05	1519	N	983	-0-	-536	-0-	983	2			N	-0-					75
06	1650	N	1233	-0-	-417	-0-	1229	2	4	9	N	4					79
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	1					80
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					84

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 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
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					35
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					35
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					35
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					35
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					35
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 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
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					67
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					70
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					70
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	806	2	2	9	N	2					72
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					72
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					72

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	91	1	738	2	N	-0-					24
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	82	1	562	2	N	-0-					24
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	90	1	627	2	N	-0-					24
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	89	1	577	2	N	-0-					24
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	575	2	N	1					25
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					25

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	835	2	N	-0-					24
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	94	1	728	2	N	-0-					24
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	-0-					24
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	91	1	631	2	N	-0-					24
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	88	1	615	2	N	1					25
							1	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	N	-0-					25

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	858	2	N	-0-					75
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-					75
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	N	-0-					75
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	30	1	716	2	N	-0-					75
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	26	1	705	2	N	-0-					75
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	-0-					75

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 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
03	2622	N	2209	-0-	-413	-0-	2206	2	3	9	N	3					15
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2160	2	19	9	N	17					32
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5					37
06	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	2002	2	6	9	N	5					42
07	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	2			N	-0-					42
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2201	2	1	9	N	1					43

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 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
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 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
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	150	1	1477	2	N	-0-					48
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	133	1	1124	2	N	-0-					48
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	142	1	1174	2	N	-0-					48
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	151	1	1187	2	N	-0-					48
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	138	1	1091	2	N	1					49
							1	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1500	2	N	1					50
							1	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1534	2	N	5					93
							6	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	2	N	-0-					93
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	31	1	1105	2	N	4					97
							4	9									
06	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	30	1	1135	2	N	1					98
							1	9									
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	31	1	1293	2	N	2					100
							2	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	7					107
							8	9									

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-					20
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	67	1	406	2	N	1					21
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	-0-					21
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	61	1	315	2	N	-0-					21
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	60	1	318	2	N	-0-					21
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	N	-0-					21

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 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
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	2490	2	N	7					125
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	2121	2	N	3					128
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1867	2	N	-0-					128
06	2430	N	1948	-0-	-482	-0-	30 4	1 9	1914	2	N	4					132
07	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	31	1	2106	2	N	-0-					132
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1997	2	N	1					133

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 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
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	31 19	1 9	1711	2	N	17					112
04	1830	N	1075	-0-	-755	-0-	27 6	1 9	1042	2	N	5					117
05	1860	N	53	-0-	-1807	-0-	12	1	41	2	N	-0-					117
06	1710	N	40	-0-	-1670	-0-	27	1	13	2	N	-0-					117
07	1116	N	101	-0-	-1015	-0-	31	1	70	2	N	-0-					117
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					117

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	-0-					34
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	-0-					34
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	645	2	N	3					37
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	29	1	500	2	N	-0-					37
07	806	N	493	-0-	-313	-0-	27	1	466	2	N	-0-					37
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	31	1	461	2	N	-0-					37

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 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
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	603	2	N	1					23
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-					23
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	27	1	282	2	N	-0-					23
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	30	1	353	2	N	-0-					23
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					23
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-					23

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 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
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					158
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	972	2	N	-0-					158
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	30	1	954	2	N	1					159
							1	9									
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	29	1	939	2	N	5					164
							6	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	10					174
							11	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	N	5					179
							6	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	431	-0-	-3	-0-	24	1	407	2	N	-0-					31
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	2	N	-0-					31
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	N	-0-					31
06	420	N	334	-0-	-86	-0-	23	1	311	2	N	-0-					31
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	352	2	N	1					32
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					32

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	27	1	1161	2	N	-0-					139
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	18					157
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	6					163
							7	9									
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	26	1	1041	2	N	5					168
							6	9									
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	27	1	1224	2	N	2					170
							2	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	5					175
							6	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	672	-0-	-134	-0-	29	1	642	2	N	1					92
							1	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	1					93
							1	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	8					101
							9	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	N	-0-					101
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	30	1	790	2	N	2					103
							2	9									
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	30	1	774	2	N	-0-					103

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					120
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	-0-					120
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					120
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	29	1	1122	2	N	-0-					120
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					120
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	-0-					120

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 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
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	N	-0-					65
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	2	N	1					66
							1	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					66
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	29	1	1235	2	N	-0-					66
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-					66
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					66

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 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
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					103
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	1					104
							1	9									
05	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					104
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	29	1	1122	2	N	-0-					104
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	29	1	1214	2	N	-0-					104
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	1					105
							1	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 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
03	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	31	1	1282	2	N	1					150
							1	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	3					153
							3	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	3					156
							3	9									
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	29	1	1200	2	N	-0-					156
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	26	1	1399	2	N	5					161
							6	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	-0-					161

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	5	190	1			28
							6	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1484	2	N	4					32
							4	9									
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	30	1	1384	2	N	13					45
							14	9									
06	1350	N	921	-0-	-429	-0-	24	1	895	2	N	2					47
							2	9									
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	30	1	1440	2	N	1					48
							1	9									
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	29	1	1337	2	N	8					56
							9	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	894	-0-	-5	-0-	31	1	860	2	N	3					30
							3	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					30
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	30	1	827	2	N	-0-					30
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	27	1	727	2	N	-0-					30
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	30	1	806	2	N	-0-					30
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	30	1	820	2	N	-0-					30

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 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
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	N	3					90
							3	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	N	-0-	90	1			-0-
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	29	1	915	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	854	-0-	-166	-0-	24	1	830	2	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	2	N	-0-					-0-

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1409	2	8	9	N	7					77
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	6					83
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1605	2	11	9	N	10					93
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1471	2	10	9	N	9					102
07	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1534	2	7	9	N	6					108
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					108

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					27
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					27
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
04	900	N	405	-0-	-495	-0-	405	2			N	-0-					20
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					20
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					22
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					22

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	-0-					27
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-					27
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	62	1	1256	2	N	-0-					27
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1249	2	N	-0-					27
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	N	-0-					27
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	62	1	1212	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					83
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					83
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					83
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 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
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 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
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					125
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			N	-0-					125
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					125
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					125
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					125

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

03	1147 N	187	-0-	-960	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	1			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3377	-0-	277	277	3377	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	1					63
							1	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					63
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	3					66
							3	9									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	3					69
							3	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	3					72
							3	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					72

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 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
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	N	10					168
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					176
05	0	N	569	-0-	569	-0-	563	2	6	9	N	5					181
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					185
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	838	2	2	9	N	2					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 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
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	2	N	-0-	56	1			8
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-					8
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			N	-0-					8
06	1770	N	7	-0-	-1763	-0-	7	2			N	-0-					8
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	642	2	1	9	N	1					9
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					11

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 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
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1945	2	2	9	N	2					2

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					21
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					21
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					21
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					21
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					21
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					21

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 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
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					21
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					21
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					21
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					21
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					201
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					201
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					201
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					201
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					201
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-					101
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	2	N	-0-					101
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	-0-					101
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	34	1	116	2	N	-0-					101
07	341	N	90	-0-	-251	-0-	20	1	70	2	N	-0-					101
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					77
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					77
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					77
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					77
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					77
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 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
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			106
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			106
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			106
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			106
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			106
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	2284	2		N	-0-			106

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					41
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					41
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					41
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					41
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					197
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					197
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					197
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					197
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					197
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					78
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					78
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					78
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					78
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					78
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					40
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					162
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					164
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					164
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					164
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					164
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					164

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					135
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					135
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					135
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					135
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					52
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					52
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					52
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					52
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					52
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

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
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1888	3	32	9	N	29					107
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1794	3	13	9	N	12					119
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	3	10	9	N	9					128
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					128
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	3	25	9	N	23					151
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					151

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					40
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					40
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					40
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					40
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		1049	-0-	1049	1049	1049	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

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
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

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
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					32
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					32
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					32
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					32
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					3
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					3
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					3
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					3
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					3
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3					3
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					9
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					16
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					16

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					6
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1					7
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					12
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					13
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					13
08	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	2			N	-0-					13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-					48
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	N	-0-					48
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	467	2	N	-0-					209
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	86	1	265	2	N	-0-					209
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	87	1	457	2	N	-0-					209
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-					209
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	86	1	432	2	N	-0-					209

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					33
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					33
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					33
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					33
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					9
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					9
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					9
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					9
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 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
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	62	1	555	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	2	N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	62	1	526	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 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
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	52	1	296	2	N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	62	1	274	2	N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	50	1	207	2	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	62	1	308	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 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
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					25
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					25
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					25
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					25
08	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	2			N	-0-					25

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 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
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					182
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					182
05	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1542	2	6	9	N	5					187
06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1639	2	4	9	N	4	174	1			17
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	N	18					35
08	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					35

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					52
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					52
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					52
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					52
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					52
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

03	1674	N	289	-0-	-1385	-0-	269	2	20	9	N	18					39
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					39
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					39
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					39
07	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-					39
08	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					39

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

03	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2787	2	35	9	N	32					162
04	2370	X	2172	-0-	-198	-0-	2155	2	17	9	N	15					177
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	5					182
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					182
07	2232	N	900	-0-	-1332	-0-	139	1	761	2	N	-0-					182
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	276	1	1433	2	N	1					183
							1	9									

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

03	2201	N	457	-0-	-1744	-0-	457	2			N	-0-					14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					14
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					14
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					14
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					14

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 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
03	1891	N	1868	-0-		-23	-0-	1855	2	13	9	N	12					91
04	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14					105
05	1860	N	1684	-0-		-176	-0-	1665	2	19	9	N	17					122
06	1800	N	1631	-0-		-169	-0-	1623	2	8	9	N	7					129
07	1767	N	1706	-0-		-61	-0-	1697	2	9	9	N	8					137
*08	1674	N	1277	-0-		-397	-0-	1266	2	11	9	N	10					147

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	106	1	2267	2	N	2	110	1			16
								2	9									
04	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	16	1	1568	2	N	4					20
								4	9									
05	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					20
06	2310	N	123	-0-		-2187	-0-	123	2			N	-0-					20
07	1643	N	1159	-0-		-484	-0-	1159	2			N	-0-					20
*08	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					23

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 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
03	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					51
04	680	N	680	-0-		-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					51
05	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					51
06	1290	N	-0-	-0-		-1290	-0-					N	-0-					51
07	713	N	555	-0-		-158	-0-	555	2			N	-0-					51
*08	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	2			N	-0-					51

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

03	1612	N	487	-0-	-1125	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

03	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	701	-0-	-409	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	608	-0-	-539	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	744	X	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					31
06	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					31
07	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	2			N	-0-					31
08	14B2	EXT	5	-0-	5	17	5	2			N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					10
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					12
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					12
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					12
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					61
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					61
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					61
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					61
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					61
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	N	3					29
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					33
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2135	2	1	9	N	1					34
06	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2057	2	2	9	N	2					36
07	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					36
08	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					36

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

03	372	N	231	-0-	-141	-0-	229	2	2	9	N	2					46
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					48
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					48
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					48
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					48
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					45
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3					48
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1					49
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					49
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					49
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					49

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					16
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					16
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					16
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					16
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4					60
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					64
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					64
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-					64
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					64
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					64

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					79
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					83
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1					84
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					84
07	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					84
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					84

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	273	1	674	2	N	1					47
							1	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	264	1	1055	2	N	6					53
							7	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	273	1	748	2	N	1					54
							1	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	264	1	833	2	N	4					58
							4	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	273	1	891	2	N	2					60
							2	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	273	1	632	2	N	-0-					60

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5					98
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4					102
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	2	1	9	N	1					103
06	930	N	732	-0-	-198	-0-	731	2	1	9	N	1					104
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					104
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	273	1	1930	2	N	5					116
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	264	1	1878	2	N	9					125
							10	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	273	1	2088	2	N	5					130
							6	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	264	1	1906	2	N	5					135
							6	9									
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	273	1	1633	2	N	3					138
							3	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	273	1	1892	2	N	6					144
							7	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

03	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	273	1	1709	2	N	10					53
							11	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	264	1	2690	2	N	11					64
							12	9									
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	273	1	2779	2	N	7					71
							8	9									
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	264	1	2541	2	N	3					74
							3	9									
07	2945	N	280	-0-	-2665	-0-	273	1	7	9	N	6					80
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	1	8	9	N	7					87

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					54
04	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					54
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					54
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					54
07	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					54
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					54

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					68
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					68
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					68
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					3
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					3
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					3
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					3
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					3
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					33
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					33
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					33
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					33
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					33
*08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					25
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					25
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					25
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					25
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		1267	-0-	1267	1267	1267	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 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
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					108
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					108
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					108
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					108
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					108
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					103
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					103
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					103
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					103
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					103
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					103

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					40
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					40
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					40
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					40
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

03	3100	N	2248	-0-	-852	197	2248	2			N	-0-					67
04	2559	N	2362	-0-	-197	-0-	2362	2			N	-0-					67
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					67
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					67
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					67
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					38
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					38
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					38
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					38
07	620	N	219	-0-	-401	-0-	219	3			N	-0-					38
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					240
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					240
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					240
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					240
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					240
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					240

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					101
05		289	215	-0-	-74	-0-	215	3			N	-0-					101
06	14B2	EXT	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					101
07	14B2	EXT	202	-0-	202	366	202	3			N	-0-					101
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					35
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					35
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					35
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					35
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					35
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					111
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					111
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					111
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					111
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					111
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					203
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					203
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					203
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					203
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					203
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					203

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					163
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					163
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1					164
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					164
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					164
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					164

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					334
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					334
05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	3			N	-0-					334
06	3000	N	2910	-0-	-90	307	2910	3			N	-0-					334
07	2999	N	2692	-0-	-307	-0-	2692	3			N	-0-					334
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					80
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					80
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					80
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					80
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					80
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					80

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					27
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					27
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					27
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					27
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					12
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					12
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					12
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					12
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					12
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 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
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					29
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					29
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	2015	N	676	-0-	-1339	-0-	676	3			N	-0-					29
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					29
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					29
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					29
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					29
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					29
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 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
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	10	72	1			18
							11	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	-0-					18
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	5					23
							6	9									
06	990	N	740	-0-	-250	-0-	29	1	705	2	N	5					28
							6	9									
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	28	1	769	2	N	-0-					28
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	30	1	715	2	N	-0-					28

ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 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
03	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2623	2	19	9	N	17					118
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2538	2	8	9	N	7					125
05	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	2646	2	9	9	N	8					133
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	2451	2	6	9	N	5					138
07	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2594	2	6	9	N	5					143
08	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	2605	2	6	9	N	5					148

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					49
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	2					51
							2	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	-0-					51
06	1020	N	830	-0-	-190	-0-	30	1	799	2	N	1					52
							1	9									
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	28	1	885	2	N	1					53
							1	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-					53

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	2119	2	N	2					164
							2	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	30	1	2189	2	N	8					172
							9	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	N	7					179
							8	9									
06	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	30	1	1597	2	N	2					181
							2	9									
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	30	1	2348	2	N	3					184
							3	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	7	177	1			14
							8	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 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
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-					36
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					36
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					36
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					36
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-					36
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	2	N	7					95
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	N	7					102
							8	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	N	-0-					102
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	2	N	6					108
							7	9									
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	76	1	1220	2	N	1					109
							1	9									
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					109

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 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
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	-0-					70
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	N	10					80
							11	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	1					81
							1	9									
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	28	1	573	2	N	2					83
							2	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	2					85
							2	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	1					86
							1	9									

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 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
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	15					162
							17	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	28	1	1550	2	N	11					173
							12	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	10					183
							11	9									
06	2250	N	1227	-0-	-1023	-0-	13	1	1206	2	N	7					190
							8	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	30	1	2371	2	N	3					193
							3	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	31	1	2310	2	N	9					202
							10	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 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
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	143	1	1382	2	N	2					73
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1320	2	N	-0-					73
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	155	1	1314	2	N	-0-					73
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	152	1	1192	2	N	-0-					73
07	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	131	1	1017	2	N	5					78
							6	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	147	1	1485	2	N	2					80
							2	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-					10
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	N	1					11
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	2	N	-0-					11
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	68	1	376	2	N	-0-					11
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	65	1	370	2	N	-0-					11
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	2	N	-0-					11

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 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
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1365	2	14	9	N	13					85
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					85
05	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1360	2	20	9	N	18					103
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					103
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	100	1			3
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					3

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					90
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-					90
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					90
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					90
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					90
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

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
03	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	23	1	1846	2	N	10			125
								11	9							
04	2580	N	2432	-0-		-148	-0-	27	1	2402	2	N	3			128
								3	9							
05	2449	N	2377	-0-		-72	-0-	28	1	2345	2	N	4			132
								4	9							
06	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	28	1	1853	2	N	6			138
								7	9							
07	2511	N	2383	-0-		-128	-0-	30	1	2346	2	N	6			144
								7	9							
08	2387	N	2180	-0-		-207	-0-	29	1	2150	2	N	1			145
								1	9							

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

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
03	837	N	714	-0-		-123	-0-	30	1	681	2	N	3			48
								3	9							
04	810	N	780	-0-		-30	-0-	30	1	748	2	N	2			50
								2	9							
05	837	N	767	-0-		-70	-0-	31	1	736	2	N	-0-			50
06	690	N	674	-0-		-16	-0-	30	1	644	2	N	-0-			50
07	806	N	800	-0-		-6	-0-	31	1	765	2	N	4			54
								4	9							
08	775	N	733	-0-		-42	-0-	29	1	701	2	N	3			57
								3	9							

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

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
03	506	N	506	-0-		-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-			15
04	420	N	397	-0-		-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-			15
05	496	N	370	-0-		-126	-0-	31	1	339	2	N	-0-			15
06	480	N	396	-0-		-84	-0-	30	1	364	2	N	2			17
								2	9							
07	403	N	378	-0-		-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-			17
08	372	N	372	-0-		-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-			17

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

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
03	651	N	611	-0-		-40	-0-	31	1	580	2	N	-0-			57
04	572	N	572	-0-		-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-			57
05	620	N	615	-0-		-5	-0-	31	1	581	2	N	3			60
								3	9							
06	600	N	596	-0-		-4	-0-	30	1	566	2	N	-0-			60
07	589	N	589	-0-		-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-			60
08	620	N	612	-0-		-8	-0-	31	1	581	2	N	-0-			60

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					37
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37
05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					37
06	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					37
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			N	-0-					37
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					37

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					36
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					36
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 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
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					50
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5					55
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6	9	N	5					60
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	3	6	9	N	5					65
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					65
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					65

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					15
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					15
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					15
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					15
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					15
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 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
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					187
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					187
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					187
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					187
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					187
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					102
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					102
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	8			N	-0-					102
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					102
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					102
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					102

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					47
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					47
05	1147	N	817	-0-	-330	-0-	817	2			N	-0-					47
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
07	1271	N	582	-0-	-689	-0-	582	2			N	-0-					47
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					5
04	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			N	-0-					5
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					5
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					5
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					5
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2788	3	19	9	N	17					128
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2631	3	13	9	N	12					140
05	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2291	3	12	9	N	11					151
06	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	2510	3	21	9	N	19					170
07	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2580	3	19	9	N	17					187
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2580	3	10	9	N	9					196

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-							48
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-							48
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-							48
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-							48
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-							48
08	496	#	192	-0-	-304	-0-	192	2			N	-0-							48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-							75
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-							75
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	N	-0-							75
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-							75
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-							75
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-							75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	2	N	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					17
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	2	N	-0-					17
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	1	1	410	2	N	-0-					17
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	1	1	517	2	N	-0-					17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					58
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					58
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					58
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	936	2			N	-0-					58
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	2			N	-0-					58
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					207
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					207
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					207
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					207
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					207
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					48
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					48
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					48
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					48
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					48
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					48

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 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
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1804	3	42	9	N	38					140
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2233	3	28	9	N	25					165
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					165
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					165
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					165
08	1209	N	496	-0-	-713	-0-	496	3			N	-0-					165

BE ANADARKO II, LLC 100676
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MMGL TXPH, LLC 101619
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					70
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					70
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					86
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	N	4					44
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					47
05	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					47
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	529	2	1	9	N	1					48
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					48
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					48

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

03	3410	X	2129	-0-	-1281	-0-	2129	2			N	-0-					33
04	3150	X	1547	-0-	-1603	-0-	1547	2			N	-0-					33
05	2914	X	2042	-0-	-872	-0-	2042	2			N	-0-					33
06	2700	X	1987	-0-	-713	-0-	1987	2			N	-0-					33
07	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			N	-0-					33
*08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					62
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					62
05	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					62
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					62
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					62

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 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
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1089	2	N	8					70
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1094	2	N	2					72
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1010	2	N	5					77
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30 2	1 9	1006	2	N	2					79
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	30	1	1143	2	N	-0-					79
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	16 1	1 9	687	2	N	1					80

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					50
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					50
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					196
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					196
05	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					196
06	1440	N	780	-0-	-660	-0-	780	2			N	-0-					196
07	1364	N	939	-0-	-425	-0-	939	2			N	-0-					196
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 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
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		387	-0-	387	674	387	2			Y	-0-					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					15
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					15
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					15
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			Y	-0-					15
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					15
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					5
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					5
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					5
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					5
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					5
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

03	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1085	-0-	-372	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153625

03	6227	8027	-0-	1800	B	155425	8027	2		N	-0-					-0-
04	0	7751	-0-	7751	B	163176	7751	2		N	-0-					-0-
05	0	7794	-0-	7794	B	170970	7794	2		N	-0-					-0-
06	7675	7316	-0-	-359	B	170611	7316	2		N	-0-					-0-
07	8029	7331	-0-	-698	B	169913	7331	2		N	-0-					-0-
08	8029	3881	-0-	-4148	B	165765	3881	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 165765

RENNER WELL #: 3 RRCID -> 296853 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415

JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2		N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

03	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
05	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
08	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2		N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 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
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					120
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					120
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					120
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					120
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					120
*08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184

EQV OPERATING LLC 101634
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	62	1	606	2	N	-0-				30
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	58	1	516	2	N	-0-				30
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	60	1	554	2	N	-0-				30
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	60	1	508	2	N	-0-				30
07	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	62	1	492	2	N	-0-				30
08	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	62	1	476	2	N	-0-				30

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 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
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					1
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					1
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172	2			N	-0-					1
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					1
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					1
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1243	2	6	9	N	5					6

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					95

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10					64
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	2	13	9	N	12					76
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					79
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2					81
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					91
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					93

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 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
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	965	3	19	9	N	17					193
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	932	3	13	9	N	12					205
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	996	3	14	9	N	13	193	1			25
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	3	17	9	N	15					40
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	3	14	9	N	13					53
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	3	17	9	N	15					68

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

03	0 W	1176	-0-	1176	2336	1173	3	3	9	N	3					163
04	0 W	1496	-0-	1496	3832	1474	3	22	9	N	20					183
05	0 W	1439	-0-	1439	5271	1426	3	13	9	N	12					195
06	0 W	1387	-0-	1387	6658	1385	3	2	9	N	2					197
07	0 W	1445	-0-	1445	8103	1445	3			N	-0-					197
08	0 W	1458	-0-	1458	9561	1458	3			N	-0-					197

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

03	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	90 7	1 9	1759	2	Y	6					67
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	99 39	1 9	2089	2	Y	35					102
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	91 57	1 9	1896	2	Y	52					154
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	103 63	1 9	2072	2	Y	57	172	1			39
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	2121	2	Y	25					64
08	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	99 14	1 9	1923	2	Y	13					77

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 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
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					3
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					3
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					3
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					3
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	112	1	10	2	Y	-0-	69	1			45
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	108	1	126	2	Y	7	7	1			45
							8	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	44	1			1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					5
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					5
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	878	-0-	-52	-0-	112 98	1 9	668	2	N	89	154	1			147
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	108 101	1 9	574	2	N	92	169	1			70
05	868	N	542	-0-	-326	-0-	110 95	1 9	337	2	N	86					156
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	104 150	1 9	609	2	N	136	182	1			110
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	112 84	1 9	547	2	N	76					186
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	112 101	1 9	511	2	N	92	166	1			112

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A WELL #: D001BO RRCID -> 296961 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8600 - 17179

03	50516	X	39636	-0-	-10880	-0-	1082 7976	1 9	30578	2	N	7251	7438	1			301
04	44544	X	44544	-0-	-0-	-0-	993 7636	1 9	35915	2	N	6942	6846	1			397
05	42377	X	40298	-0-	-2079	-0-	1043 6113	1 9	33142	2	N	5557	5667	1			287
06	41010	X	33951	-0-	-7059	-0-	1016 4858	1 9	28077	2	N	4416	4277	1			426
07	42377	X	31683	-0-	-10694	-0-	1068 4375	1 9	26240	2	N	3977	3999	1			404
08	42377	X	29079	-0-	-13298	-0-	1077 3828	1 9	24174	2	N	3480	3341	1			543

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					14
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					14
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					14
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					14
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					14
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					14

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 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
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12					77
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					80
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	N	8	70	1			18
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5					23
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	2	4	9	N	4					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					30

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	N	6					58
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					68
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7					75
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					75
07	1364	N	934	-0-	-430	-0-	934	2			N	-0-					75
08	1364	N	917	-0-	-447	-0-	917	2			N	-0-					75

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

03	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			N	-0-					53
04	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	2			N	-0-					53
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					53
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					53
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 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
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					55
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2733	2	79	9	N	72					127
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3091	2	21	9	N	19	126	1			20
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					20
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					20
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					20

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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
03	3379	X	2594	-0-	-785	-0-	2547	2	47	9	N	43	179	1			17
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3026	2	23	9	N	21					38
05	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3118	2	26	9	N	24					62
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	N	31	71	1			22
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3131	2	25	9	N	23					45
08	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3093	2	25	9	N	23					68

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 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
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 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
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1404	2	25	9	N	23					93
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1433	2	41	9	N	37					130
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	N	18					148
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	120	1			34
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	N	15					49
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16					65

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					63
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					63
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					63
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					63
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					63
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					63

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

03	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	2798	2			N	-0-					161
04	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-					161
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2771	2	70	9	N	64	179	1			46
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					46
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					46
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3003	2	74	9	N	67					113

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					43
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					43
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					43
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					43
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					43
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					43

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					20
05	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					20
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

03	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	707 30	1 9	326	2	N	27					260
04	3390	X	2652	-0-	-738	-0-	684 74	1 9	1894	2	N	67					327
05	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	661 84	1 9	2302	2	N	76	300	1			103
06	2970	X	2530	-0-	-440	-0-	651 55	1 9	1824	2	N	50					153
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	669 78	1 9	2210	2	N	71	141	1			83
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	707 83	1 9	2154	2	N	75	75	1			83

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

03	5642	X	2520	-0-	-3122	-0-	2509	2	11	9	N	10					181
04	5460	X	3561	-0-	-1899	-0-	3542	2	19	9	N	17					198
05	5208	X	2642	-0-	-2566	-0-	2625	2	17	9	N	15	127	1			86
06	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3274	2	14	9	N	13					99
07	3689	X	3248	-0-	-441	-0-	3228	2	20	9	N	18					117
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3316	2	22	9	N	20					137

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

03	6603	X	6057	-0-	-546	-0-	5972	2	85	9	N	77	174	1			144
04	6150	X	5765	-0-	-385	-0-	5696	2	69	9	N	63	110	1			97
05	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	6169	2	69	9	N	63					160
06	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5647	2	65	9	N	59	90	1			129
07	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	5630	2	66	9	N	60	111	1			78
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	5601	2	64	9	N	58					136

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

03	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	4968	2	87	9	N	79	43	1			150
04	5070	X	4651	-0-	-419	-0-	4577	2	74	9	N	67	105	1			112
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5719	2	86	9	N	78	50	1			140
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5092	2	70	9	N	64	128	1			76
07	5053	X	5012	-0-	-41	-0-	4945	2	67	9	N	61					137
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5131	2	33	9	N	30	63	1			104

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4736	2	48	9	N	44	56	1			156
04	4590	X	4500	-0-	-90	-0-	4465	2	35	9	N	32	85	1			103
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4736	2	32	9	N	29					132
06	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4310	2	33	9	N	30	48	1			114
07	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4345	2	30	9	N	27	44	1			97
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4413	2	37	9	N	34					131

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	1079	1	5207	2	N	39	163	1			175
							43	9									
04	6600	X	5349	-0-	-1251	-0-	948	1	4302	2	N	90					265
							99	9									
05	6696	X	6522	-0-	-174	-0-	707	1	5662	2	N	139	224	1			180
							153	9									
06	6480	X	3679	-0-	-2801	-0-	510	1	3106	2	N	57					237
							63	9									
07	6696	X	6632	-0-	-64	-0-	707	1	5817	2	N	98	205	1			130
							108	9									
08	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	692	1	5164	2	N	149	88	1			191
							164	9									

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3075	2	47	9	N	43					254
04	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3260	2	168	9	N	153	181	1			226
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3438	2	30	9	N	27	192	1			61
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3374	2	100	9	N	91					152
07	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3042	2	26	9	N	24	140	1			36
08	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3378	2	125	9	N	114	100	1			50

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4046	2	149	9	N	135	205	1			228
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	3471	2	132	9	N	120	254	1			94
05	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	3056	2	69	9	N	63					157
06	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	3986	2	146	9	N	133	94	1			196
07	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	4085	2	158	9	N	144	169	1			171
08	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	3991	2	147	9	N	134	143	1			162

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	766	1	1443	2	N	161	193	1			172
							177	9									
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	1044	1	1709	2	N	145	183	1			134
							160	9									
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	1079	1	1770	2	N	188	183	1			139
							207	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	1044	1	1358	2	N	153	198	1			94
							168	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	806	1	1158	2	N	102					196
							112	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	841	1	1303	2	N	160	185	1			171
							176	9									

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

03	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	4064	2	13	9	N	12	105	1			68
04	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	3812	2	24	9	N	22					90
05	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	4010	2	9	9	N	8					98
06	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3831	2	46	9	N	42					140
07	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3902	2	41	9	N	37	149	1			28
08	4092	X	3193	-0-	-899	-0-	3189	2	4	9	N	4					32

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	277	-0-	-1273	-0-	163	2	114	9	N	104	173	1		132
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1621	2	131	9	N	119	104	1		147
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	522	1	1489	2	N	215	317	1		45
							237	9								
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	399	1	1363	2	N	120	105	1		60
							132	9								
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	484	1	2159	2	N	134	133	1		61
							147	9								
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	454	1	1724	2	N	155				216
							171	9								

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				57
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

03	3658	X	1204	-0-	-2454	-0-	806	1	246	2	N	138	356	1		92
							152	9								
04	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	780	1	1893	2	N	133				225
							146	9								
05	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	806	1	2239	2	N	124	223	1		126
							136	9								
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2224	2	N	116	111	1		131
							128	9								
07	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	806	1	2173	2	N	104	118	1		117
							114	9								
08	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	789	1	2075	2	N	109	95	1		131
							120	9								

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

03	5518	X	4741	-0-	-777	-0-	335	1	4351	2	N	50				268
							55	9								
04	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	324	1	4144	2	N	72	189	1		151
							79	9								
05	5270	X	3858	-0-	-1412	-0-	335	1	3362	2	N	146	192	1		105
							161	9								
06	4590	X	3355	-0-	-1235	-0-	324	1	2966	2	N	59	103	1		61
							65	9								
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	335	1	4991	2	N	82	64	1		79
							90	9								
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	335	1	4659	2	N	81	87	1		73
							89	9								

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 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
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3720	2	N	93					124
							102	9									
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	850	1	3545	2	N	93	76	1			141
							102	9									
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	878	1	3722	2	N	74	174	1			41
							81	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	850	1	3642	2	N	96	102	1			35
							106	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	878	1	3700	2	N	95					130
							105	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	878	1	3074	2	N	78	158	1			50
							86	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	1510	1	175	2	N	166	189	1			317
							183	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	1462	1	1129	2	N	149	191	1			275
							164	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1464	1	1380	2	N	162	356	1			81
							178	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1462	1	1462	2	N	157	165	1			73
							173	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1439	1	1352	2	N	128	57	1			144
							141	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1494	1	1342	2	N	172					316
							189	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1079	1	193	2	N	101	110	1			150
							111	9									
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1044	1	1077	2	N	100	157	1			93
							110	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1079	1	1496	2	N	115	96	1			112
							127	9									
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	1044	1	1459	2	N	104	126	1			90
							114	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1016	1	1459	2	N	97	102	1			85
							107	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	1005	1	1325	2	N	80					165
							88	9									

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 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
03	2108	X	989	-0-	-1119	-0-	905	1	84	9	N	76	191	1			107
04	1800	X	854	-0-	-946	-0-	777	1	77	9	N	70					177
05	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	1073	1	94	9	N	85	150	1			112
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	55	126	1			41
07	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					41
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					41

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4185	-0-	-527	-0-	3991	2	194	9	N	176	191	1			152
04	4740	X	3953	-0-	-787	-0-	3716	2	237	9	N	215	301	1			66
05	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4290	2	238	9	N	216	191	1			91
06	4740	X	4204	-0-	-536	-0-	3981	2	223	9	N	203	192	1			102
07	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4394	2	210	9	N	191	189	1			104
08	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	3571	2	164	9	N	149	190	1			63

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1079	1	591	2	N	235	199	1			375
							259	9									
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1044	1	3847	2	N	233	172	1			436
							256	9									
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	707	1	5393	2	N	193	415	1			214
							212	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	593	1	5084	2	N	194	247	1			161
							213	9									
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	663	1	5865	2	N	187	102	1			246
							206	9									
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	535	1	5975	2	N	241	147	1			340
							265	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	689	1	3430	2	N	202	247	1			240
							222	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	660	1	3203	2	N	184	273	1			151
							202	9									
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	707	1	3370	2	N	201	201	1			151
							221	9									
06	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	684	1	3267	2	N	175	223	1			103
							193	9									
07	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	707	1	3111	2	N	164	157	1			110
							180	9									
08	4340	X	3634	-0-	-706	-0-	707	1	2774	2	N	139	162	1			87
							153	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	1896	2	147	9	N	134	173	1			114
04	2910	X	2458	-0-	-452	-0-	2301	2	157	9	N	143	186	1			71
05	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2597	2	154	9	N	140					211
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2429	2	110	9	N	100	192	1			119
07	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	2457	2	125	9	N	114	85	1			148
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2567	2	117	9	N	106	191	1			63

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	6228	-0-	-2142	-0-	6121	2	107	9	N	97					270
04	8010	X	6443	-0-	-1567	-0-	6318	2	125	9	N	114	192	1			192
05	8277	X	6636	-0-	-1641	-0-	6498	2	138	9	N	125	243	1			74
06	7500	X	6129	-0-	-1371	-0-	6021	2	108	9	N	98					172
07	7750	X	7122	-0-	-628	-0-	6944	2	178	9	N	162	200	1			134
08	6665	X	6433	-0-	-232	-0-	6314	2	119	9	N	108	95	1			147

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 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
03	5456	X	4844	-0-	-612	-0-	4600	2	244	9	N	222	378	1			60
04	5280	X	4757	-0-	-523	-0-	4535	2	222	9	N	202	197	1			65
05	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	4640	2	206	9	N	187	146	1			106
06	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	4233	2	191	9	N	174	173	1			107
07	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4449	2	205	9	N	186	197	1			96
08	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	3812	2	165	9	N	150	180	1			66

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1079	1	1	9	N	1					247
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	1			N	-0-	113	1			134
05	1085	N	37	-0-	-1048	-0-	37	2			N	-0-					134
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					134
07	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	2			N	-0-					134
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					134

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

03	3689	X	1243	-0-	-2446	-0-	806	1	274	2	N	148					292
							163	9									
04	3570	X	2734	-0-	-836	-0-	780	1	1835	2	N	108	177	1			223
							119	9									
05	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	806	1	2588	2	N	76	177	1			122
							84	9									
06	3480	X	3242	-0-	-238	-0-	786	1	2304	2	N	138	164	1			96
							152	9									
07	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	806	1	2258	2	N	130	129	1			97
							143	9									
08	3472	X	2696	-0-	-776	-0-	782	1	1727	2	N	170	99	1			168
							187	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

03	4030	X	1259	-0-	-2771	-0-	806	1	245	2	N	189	197	1			337
							208	9									
04	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	780	1	1901	2	N	154	174	1			317
							169	9									
05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	806	1	2161	2	N	180	333	1			164
							198	9									
06	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	777	1	1989	2	N	170	182	1			152
							187	9									
07	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	806	1	1913	2	N	148	169	1			131
							163	9									
08	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	789	1	1779	2	N	129	161	1			99
							142	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1079	1	1697	2	N	62					249
							68	9									
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	1041	1	1492	2	N	73	171	1			151
							80	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	1079	1	1467	2	N	68	58	1			161
							75	9									
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1044	1	1212	2	N	41					202
							45	9									
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1079	1	1460	2	N	54					256
							59	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1079	1	1181	2	N	46	118	1			184
							51	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 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
03	1829	N	392	-0-	-1437	-0-	195	2	197	9	N	179	198	1			229
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1241	2	185	9	N	168	77	1			320
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	692	1	1603	2	N	173	382	1			111
							190	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	504	1	651	2	N	92					203
							101	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	618	1	1493	2	N	76	229	1			50
							84	9									
08	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	557	1	1153	2	N	316	193	1			173
							348	9									

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1587	-0-	-1420	-0-	1079	1	285	2	N	203	346	1			156
							223	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1044	1	1855	2	N	270	311	1			115
							297	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	980	1	2284	2	N	221	235	1			101
							243	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	970	1	2106	2	N	245	154	1			192
							270	9									
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	989	1	2225	2	N	209	243	1			158
							230	9									
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1079	1	2354	2	N	221	169	1			210
							243	9									

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	1472	-0-	-2744	-0-	722	1	460	2	N	264	298	1			205
							290	9									
04	4080	X	3269	-0-	-811	-0-	684	1	2319	2	N	242	346	1			101
							266	9									
05	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	707	1	3059	2	N	249	287	1			63
							274	9									
06	4080	X	3389	-0-	-691	-0-	619	1	2541	2	N	208	218	1			53
							229	9									
07	4216	X	3043	-0-	-1173	-0-	655	1	2132	2	N	233	208	1			78
							256	9									
08	4030	X	3301	-0-	-729	-0-	634	1	2451	2	N	196	193	1			81
							216	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 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
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2831	2	186	9	N	169	238	1			151
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2868	2	178	9	N	162	205	1			108
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2976	2	176	9	N	160	57	1			211
06	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2345	2	120	9	N	109	137	1			183
07	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	2181	2	120	9	N	109	97	1			195
08	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	2151	2	121	9	N	110	206	1			99

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2820	-0-	-590	-0-	2698	2	122	9	N	111	94	1			254
04	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	2881	2	204	9	N	185	191	1			248
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3122	2	199	9	N	181	273	1			156
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2801	2	142	9	N	129	141	1			144
07	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3006	2	167	9	N	152	144	1			152
08	3317	X	2649	-0-	-668	-0-	2529	2	120	9	N	109	72	1			189

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	5178	-0-	-1053	-0-	5054	2	124	9	N	113					235
04	6030	X	4547	-0-	-1483	-0-	4406	2	141	9	N	128	194	1			169
05	5797	X	4774	-0-	-1023	-0-	4685	2	89	9	N	81	112	1			138
06	5610	X	4484	-0-	-1126	-0-	204	1	4238	2	N	38	103	1			73
							42	9									
07	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	333	1	4985	2	N	89					162
							98	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	333	1	4978	2	N	67	103	1			126
							74	9									

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 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
03	4061	X	614	-0-	-3447	-0-	399	2	215	9	N	195	379	1			135
04	3930	X	3087	-0-	-843	-0-	2801	2	286	9	N	260	75	1			320
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	522	1	4002	2	N	233	314	1			239
							256	9									
06	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	399	1	2718	2	N	112	268	1			83
							123	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	484	1	3654	2	N	241	164	1			160
							265	9									
08	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	419	1	2698	2	N	153	171	1			142
							168	9									

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 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
03	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	1839	2	287	9	N	261	263	1			332
04	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	1931	2	254	9	N	231	276	1			287
05	2635	X	2425	-0-	-210	-0-	2157	2	268	9	N	244	412	1			119
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1992	2	257	9	N	234	142	1			211
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2106	2	279	9	N	254	191	1			274
08	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	1840	2	222	9	N	202	187	1			289

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 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
03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	986	1	123	2	N	64					127
							70	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1044	1	602	2	N	63	179	1			11
							69	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1056	1	1171	2	N	68					79
							75	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	1009	1	1282	2	N	61	126	1			14
							67	9									
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	1044	1	1254	2	N	65					79
							72	9									
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	867	1	656	2	N	50	108	1			21
							55	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 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
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4236	2	274	9	N	249	382	1			109
04	4440	X	3743	-0-	-697	-0-	3464	2	279	9	N	254	186	1			177
05	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	4483	2	298	9	N	271	194	1			254
06	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	3748	2	347	9	N	315	383	1			186
07	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	3951	2	301	9	N	274	386	1			74
08	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3685	2	209	9	N	190	193	1			71

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 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
03	2852	X	998	-0-	-1854	-0-	707	1	140	2	N	137					198
							151	9									
04	2760	X	1490	-0-	-1270	-0-	684	1	714	2	N	84	152	1			130
							92	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	707	1	1172	2	N	84	113	1			101
							92	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	606	1	1004	2	N	66					167
							73	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	705	1	889	2	N	69	120	1			116
							76	9									
08	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	515	1	758	2	N	51	93	1			74
							56	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 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
03	3658	X	1268	-0-	-2390	-0-	1079	1	97	2	N	84					355
							92	9									
04	3540	X	2658	-0-	-882	-0-	1044	1	1339	2	N	250	382	1			223
							275	9									
05	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	1044	1	1778	2	N	112	171	1			164
							123	9									
06	3120	X	2361	-0-	-759	-0-	864	1	1342	2	N	141					305
							155	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	1079	1	2206	2	N	149	309	1			145
							164	9									
08	2945	X	2522	-0-	-423	-0-	903	1	1510	2	N	99					244
							109	9									

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	11610	-0-	-1906	-0-	11410	2	200	9	N	182	171	1			239
04	13020	X	11243	-0-	-1777	-0-	11002	2	241	9	N	219	192	1			266
05	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12224	2	202	9	N	184	179	1			271
06	12360	X	11742	-0-	-618	-0-	11543	2	199	9	N	181	347	1			105
07	12586	X	12211	-0-	-375	-0-	11972	2	239	9	N	217	176	1			146
08	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	12901	2	226	9	N	205	174	1			177

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

03	4619	X	1260	-0-	-3359	-0-	707	1	384	2	N	154	197	1			182
							169	9									
04	4230	X	3503	-0-	-727	-0-	684	1	2681	2	N	125	185	1			122
							138	9									
05	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	695	1	3431	2	N	168	190	1			100
							185	9									
06	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	635	1	2839	2	N	132	153	1			79
							145	9									
07	4371	X	3069	-0-	-1302	-0-	640	1	2326	2	N	94	54	1			119
							103	9									
08	4309	X	2108	-0-	-2201	-0-	479	1	1594	2	N	32					151
							35	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

03	7471	X	5300	-0-	-2171	-0-	5081	2	219	9	N	199	188	1			227
04	7050	X	5106	-0-	-1944	-0-	4907	2	199	9	N	181	193	1			215
05	7254	X	5595	-0-	-1659	-0-	5318	2	277	9	N	252	188	1			279
06	6570	X	4658	-0-	-1912	-0-	4501	2	157	9	N	143	264	1			158
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5793	2	360	9	N	327	183	1			302
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5840	2	292	9	N	265	306	1			261

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

03	4619	X	3520	-0-	-1099	-0-	495	1	2952	2	N	66					131
							73	9									
04	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	488	1	2340	2	N	103	155	1			79
							113	9									
05	4619	X	2997	-0-	-1622	-0-	483	1	2382	2	N	120	83	1			116
							132	9									
06	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	428	1	2683	2	N	62	112	1			66
							68	9									
07	4123	X	3148	-0-	-975	-0-	370	1	2714	2	N	58					124
							64	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	484	1	3614	2	N	106	80	1			150
							117	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	3969	2	72	9	N	65	192	1			46
04	3930	X	2986	-0-	-944	-0-	2888	2	98	9	N	89					135
05	4278	X	3113	-0-	-1165	-0-	2977	2	136	9	N	124	209	1			50
06	4140	X	3048	-0-	-1092	-0-	2949	2	99	9	N	90	79	1			61
07	4278	X	3221	-0-	-1057	-0-	3057	2	164	9	N	149	121	1			89
08	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3551	2	162	9	N	147	63	1			173

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	1888	-0-	-1615	-0-	1798	2	90	9	N	82	191	1			61
04	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	2989	2	84	9	N	76	40	1			97
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3504	2	105	9	N	95	87	1			105
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2515	2	98	9	N	89	115	1			79
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3764	2	107	9	N	97	71	1			105
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3212	2	106	9	N	96	130	1			71

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	494	1	10848	2	N	100					160
							110	9									
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	484	1	11304	2	N	92	80	1			172
							101	9									
05	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	495	1	4128	2	N	107	168	1			111
							118	9									
06	5850	X	4479	-0-	-1371	-0-	479	1	3895	2	N	95	87	1			119
							105	9									
07	6045	X	4243	-0-	-1802	-0-	463	1	3690	2	N	82	133	1			68
							90	9									
08	6045	X	4013	-0-	-2032	-0-	489	1	3429	2	N	86	88	1			66
							95	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

03	4929	X	4098	-0-	-831	-0-	4026	2	72	9	N	65					165
04	4500	X	3725	-0-	-775	-0-	3674	2	51	9	N	46	114	1			97
05	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	3867	2	80	9	N	73	101	1			69
06	4410	X	3435	-0-	-975	-0-	3391	2	44	9	N	40					109
07	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	3599	2	61	9	N	55	50	1			114
08	4092	X	3451	-0-	-641	-0-	3414	2	37	9	N	34					148

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

03	17174	X	15928	-0-	-1246	-0-	15570	2	358	9	N	325	376	1			291
04	16620	X	14843	-0-	-1777	-0-	14522	2	321	9	N	292	388	1			195
05	17174	X	14117	-0-	-3057	-0-	13808	2	309	9	N	281	380	1			96
06	15840	X	14290	-0-	-1550	-0-	13970	2	320	9	N	291	278	1			109
07	15934	X	13841	-0-	-2093	-0-	13551	2	290	9	N	264	185	1			188
08	15934	X	10828	-0-	-5106	-0-	10620	2	208	9	N	189	171	1			206

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1079	1	4650	2	N	210	381	1			85
							231	9									
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1041	1	4134	2	N	171	196	1			60
							188	9									
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1070	1	4242	2	N	174	185	1			49
							191	9									
06	5760	X	3429	-0-	-2331	-0-	856	1	2431	2	N	129	63	1			115
							142	9									
07	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	1059	1	3991	2	N	122	98	1			139
							134	9									
08	5952	X	3970	-0-	-1982	-0-	958	1	2896	2	N	105	69	1			175
							116	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 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
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	707	1	2680	2	N	178	390	1			149
							196	9									
04	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	682	1	2714	2	N	166	189	1			126
							183	9									
05	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	707	1	2880	2	N	163	196	1			93
							179	9									
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	628	1	2582	2	N	137	131	1			99
							151	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	692	1	2880	2	N	158	142	1			115
							174	9									
08	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	707	1	2810	2	N	132	123	1			124
							145	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	707	1	3446	2	N	311	193	1			316
							342	9									
04	3990	X	3470	-0-	-520	-0-	684	1	2504	2	N	256	326	1			246
							282	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	688	1	3411	2	N	285	310	1			221
							314	9									
06	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	684	1	3169	2	N	260	400	1			81
							286	9									
07	4495	X	4415	-0-	-80	-0-	707	1	3403	2	N	277	249	1			109
							305	9									
08	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	707	1	3380	2	N	279	297	1			91
							307	9									

RAMP WELL #: RRCID -> 296386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2037 - 2800

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 5 RRCID -> 296585 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7937 - 8090

03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

03	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	6960	2	623	9	N	566	576	1			263
04	6960 X	6889	-0-	-71	-0-	6373	2	516	9	N	469	480	1			252
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6515	2	578	9	N	525	365	1			412
06	7350 X	6545	-0-	-805	-0-	6040	2	505	9	N	459	573	1			298
07	7595 X	6608	-0-	-987	-0-	6091	2	517	9	N	470	385	1			383
08	7595 X	6858	-0-	-737	-0-	6359	2	499	9	N	454	578	1			259

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					38
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15					53
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					55
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2					57
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					71
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					71

EQV OPERATING LLC 101634
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					18
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	481	1	1975	3	N	-0-					18
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	461	1	1986	3	N	-0-					18
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	477	1	1976	3	N	-0-					18
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	485	1	2016	3	N	-0-					18
08	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	473	1	1971	3	N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					67
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					67
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					67
06	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2			N	-0-					67
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					67
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					101
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					101
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					101
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					101
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					101
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					64
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					64
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					64
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					64
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					64
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					197
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					197
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					197
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					197
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					197
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					145
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					145
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					145
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					145
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					145
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					35
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					37
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	781	2	22	9	N	20					57
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17					74
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	803	2	9	9	N	8					82
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	795	2	9	9	N	8					90

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1454	2	26	9	N	24					138
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1407	2	63	9	N	57	92	1			103
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7					110
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1549	2	29	9	N	26					136
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	N	18					154
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1425	2	17	9	N	15					169

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					21
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					21
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					21
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	2	19	9	N	17					53
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					68
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	225	2	14	9	N	13					81
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					98
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	N	10					108
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	N	12					120

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	73	2	3	9	N	3					27
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					30
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3					33
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10					43
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					48
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					50

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	261	2	11	9	N	10					69
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	2	24	9	N	22					91
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	243	2	17	9	N	15					106
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	257	2	2	9	N	2					108
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	2	3	9	N	3					111
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	N	8					119

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

03	248	N	99	-0-	-149	-0-	81	2	18	9	N	16					106
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	N	17	92	1			31
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					31
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					34
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					41
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	130	2	3	9	N	3					44

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					43
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					43
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					43
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					43
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					43
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	161	-0-	-1358	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	240	-0-	-1217	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					15
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			N	-0-					15
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					15
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					15
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	3			N	-0-					15
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 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
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 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
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 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
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 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
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2251	-0-	-849	567	2251	3			N	-0-					-0-
04	2714	N	2147	-0-	-567	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 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
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1771	-0-	-599	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 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
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

03	3100	N	2643	-0-	-457	7136	2643	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2528	-0-	-472	6664	2528	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2649	-0-	-451	6213	2649	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2550	-0-	-450	5763	2550	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2239	-0-	-861	4902	2239	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2222	-0-	-878	4024	2222	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					7
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	3			N	-0-					7
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					7
06	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					7
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					7
08	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					12
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					12
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					12
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					12
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					12
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					20
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					20
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					20
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					20
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					20
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 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
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1709	-0-	-481	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 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
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					10
04	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	3			N	-0-					10
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					10
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					10
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					10
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					30
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					30
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					30
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					30
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					30
08	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 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
03	3100	N	2363	-0-	-737	4058	2363	3			N	-0-					13
04	3000	N	2213	-0-	-787	3271	2213	3			N	-0-					13
05	3100	N	2346	-0-	-754	2517	2346	3			N	-0-					13
06	3000	N	2253	-0-	-747	1770	2253	3			N	-0-					13
07	3100	N	2235	-0-	-865	905	2235	3			N	-0-					13
08	3100	N	2308	-0-	-792	113	2308	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 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
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2395	-0-	-705	4448	2395	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2322	-0-	-678	3770	2322	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2505	-0-	-595	3175	2505	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2343	-0-	-657	2518	2343	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2334	-0-	-766	1752	2334	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2359	-0-	-741	1011	2359	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 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
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

03	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

03	DLQ G-10		1451	-0-	1451	5371	1444	3	7	9	Y	6					113
04	DLQ G-10		1376	-0-	1376	6747	1355	3	21	9	Y	19					132
05	DLQ G-10		949	-0-	949	7696	938	3	11	9	Y	10					142
06	2900	N	901	-0-	-1999	5697	901	3			Y	-0-					142
07	3100	N	793	-0-	-2307	3390	793	3			Y	-0-					142
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	290					Y	-0-					142

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					92
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	453	3	19	9	N	17					109
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	315	3	22	9	N	20					129
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	335	3	12	9	N	11					140
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4					144
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	301	3	7	9	N	6					150

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 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
03	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	932	3	14	9	N	13					97
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	3	13	9	N	12					109
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1238	3	26	9	N	24					133
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	3	12	9	N	11					144
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	3	55	9	N	50					194
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	3	28	9	N	25					219

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	444	3	10	9	N	9					67
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	N	16					83
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	3	11	9	N	10					93
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	N	19					112
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11					123
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	3	11	9	N	10					133

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

03	4743 X	2570	-0-	-2173	-0-	2485	3	85	9	N	77					165
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4368	3	64	9	N	58					223
05	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3596	3	21	9	N	19	165	1			77
06	4020 X	3562	-0-	-458	-0-	3545	3	17	9	N	15					92
07	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3727	3	22	9	N	20					112
08	4588 X	3727	-0-	-861	-0-	3655	3	72	9	N	65	154	1			23

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

03	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2905	3	80	9	N	73					190
04	3180 X	2714	-0-	-466	-0-	2657	3	57	9	N	52					242
05	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	2849	3	46	9	N	42	181	1			103
06	2940 X	2433	-0-	-507	-0-	2379	3	54	9	N	49					152
07	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2733	3	53	9	N	48					200
08	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2841	3	21	9	N	19	117	1			102

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

03	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2984	3			Y	-0-					251
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					251
05	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			Y	-0-					251
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					251
07	3255 X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3			Y	-0-					251
08	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889	3			Y	-0-					251

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

03	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	3145	3	48	9	N	44	188	1			63
04	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	3017	3	48	9	N	44					107
05	3844 X	3051	-0-	-793	-0-	3009	3	42	9	N	38					145
06	3420 X	2897	-0-	-523	-0-	2855	3	42	9	N	38					183
07	3534 X	2978	-0-	-556	-0-	2936	3	42	9	N	38	161	1			60
08	3193 X	2747	-0-	-446	-0-	2697	3	50	9	N	45					105

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

03	2759 X	2572	-0-	-187	-0-	2560	3	12	9	N	11	192	1			117
04	2670 X	2655	-0-	-15	-0-	2655	3			N	-0-					117
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					117
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2567	3	155	9	N	141					258
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					258
08	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	54					312

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3681	3	114	9	N	104					317
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3494	3	106	9	N	96	163	1			250
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3669	3	99	9	N	90	178	1			162
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3818	3	138	9	N	125	185	1			102
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3688	3	102	9	N	93					195
08	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3148	3	55	9	N	50					245

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1585	3	22	9	N	20					77
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	3	33	9	N	30					107
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1570	3	55	9	N	50					157
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1432	3	56	9	N	51					208
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	3	50	9	N	45					253
08	3100	N	5279	-0-	2179	2179	5277	3	2	9	N	2					255

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2273	3	56	9	N	51	171	1			117
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2079	3	72	9	N	65					182
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2229	3	91	9	N	83					265
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1862	3	116	9	N	105	170	1			200
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	3	57	9	N	52					252
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2223	3	54	9	N	49	71	1			230

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11237	3	102	9	N	93	176	1			60
04	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10073	3	85	9	N	77	64	1			73
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10191	3	91	9	N	83	104	1			52
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9646	3	80	9	N	73	53	1			72
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8448	3	50	9	N	45					117
08	7502	X	3051	-0-	-4451	-0-	3040	3	11	9	N	10					127

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3593	3	40	9	N	36					187
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3094	3	74	9	N	67					254
05	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	2957	6	43	9	N	39	85	1			208
06	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2872	3	50	9	N	45					253
07	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	2646	3	249	9	N	226	177	1			302
08	3627	X	2552	-0-	-1075	-0-	2510	3	42	9	N	38					340

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5370	3	96	9	N	87	180	1			90
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5273	3	80	9	N	73	125	1			38
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5171	3	66	9	N	60					98
06	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5409	3	80	9	N	73	133	1			38
07	5952	X	4967	-0-	-985	-0-	4910	3	57	9	N	52					90
08	5518	X	4229	-0-	-1289	-0-	4146	3	83	9	N	75					165

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1426	3	50	9	N	45					137
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1124	3	34	9	N	31					168
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1186	3	59	9	N	54					222
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13					235
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	3	20	9	N	18	183	1			70
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1086	3	42	9	N	38					108

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 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
03	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	3821	3	62	9	N	56	201	1			148
04	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	3690	3	28	9	N	25					173
05	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	3699	3	152	9	N	138					311
06	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	3614	3	79	9	N	72					383
07	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3689	3	26	9	N	24	188	1			219
08	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3508	3	43	9	N	39					258

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3	3	1			72
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	Y	1					73
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					73
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1	2	1			72
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	895	2	6	9	Y	5	5	1			72
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	970	2	6	9	Y	5					77

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	Y	-0-	40	1			70
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	132	1	2785	2	Y	19					89
							21	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	140	1	2910	2	Y	24					113
							26	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	140	1	2828	2	Y	23	1	1			135
							25	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2809	2	Y	28	98	1			65
							31	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	14					79
							15	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	182	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	229	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	238	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	281	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 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
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	N	-0-					37
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1717	2	N	-0-					37
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	N	3					40
							3	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	2	N	18	46	1			12
							20	9									
07	1519	N	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	2	N	-0-					12
08	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	13	1	247	2	N	-0-					12

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	14					29
							15	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	34					63
							37	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	2					65
							2	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-					65
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-					65
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	252	-0-	-647	-0-	252	2			Y	-0-	74	1			-0-
04	960	N	149	-0-	-811	-0-	134	2	15	9	Y	14					14
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					14
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					19
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	Y	19	1	1			37
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	Y	4					41

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					20
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					20
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	Y	21	17	1			41
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	465	2	22	9	Y	20					61
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	489	2	30	9	Y	27					88
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	16	1			105
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	65	1			40
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	Y	19					59

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					12
04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2368	2			Y	-0-					12
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					12
06	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	2			Y	-0-					12
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					12
08	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2530	2	22	9	Y	20					32

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	960	-0-	-1	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	389	-0-	-541	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 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
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					10
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					10
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					10
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	Y	-0-					10
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					10
08	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					10

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					17
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-					17
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					17
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-					17
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					17
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					145
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	2	10	9	N	9					154
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					161
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	924	2	13	9	N	12	143	1			30
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					30
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					30

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					2
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					2
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			Y	-0-					2
07	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					2
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

03	806	N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	38	1	741	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 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
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	1	1			10
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1					11
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	10	1			1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1					1
							1	9									

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	437	-0-	-121	-0-	21	1	415	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					31
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					31
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	1			30
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	15	1	282	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	274	2	Y	1					31
							1	9									

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					27
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	1					28
							1	9									
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	68	1	1413	2	Y	2					30
							2	9									
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	61	1	1223	2	Y	52					82
							57	9									
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	73	1	1373	2	Y	30	85	1			27
							33	9									
08	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	68	1	1320	2	Y	8					35
							9	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-	91	1			23
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	Y	2					25
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	Y	22					47
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	Y	12					59
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	Y	4					63
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	Y	24					87

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 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
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	62	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	65	1	1257	2	N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 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
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 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
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					30
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					30
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					30
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	36					66
							40	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	14					80
							15	9									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	32	1	621	2	Y	7					87
							8	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

03	899	N	878	-0-	-21	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	687	-0-	-153	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					8
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 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
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

03	3534	X	2273	-0-	-1261	-0-	107	1	2088	2	Y	71	182	1			37
							78	9									
04	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	151	1	3179	2	Y	21					58
							23	9									
05	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	155	1	3232	2	Y	49					107
							54	9									
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	147	1	2954	2	Y	35					142
							39	9									
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	152	1	2876	2	Y	73	185	1			30
							80	9									
08	3472	X	2546	-0-	-926	-0-	124	1	2405	2	Y	15					45
							17	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	59	1	1155	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	37	50	1			26
							41	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	15					41
							17	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	7	1	1			47
							8	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					47

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	71 2	1 9	1396	2	Y	2	1	1			21
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	Y	-0-					21
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1462	2	Y	1					22
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1444	2	Y	2	1	1			23
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	1663	2	Y	2	1	1			24
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1595	2	Y	1					25

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-	9	1			12
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	1376	2	Y	16					28
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	1437	2	Y	14					42
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69 21	1 9	1380	2	Y	19	1	1			60
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-	48	1			12
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	1408	2	Y	7					19

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 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
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-	94	1			11
04	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	1447	2			Y	-0-					11
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			Y	-0-					11
06	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1187	2			Y	-0-					11
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			Y	-0-					11
08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			Y	-0-					11

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1947	2	9	9	Y	8					156
04	1950	N	1558	-0-	-392	-0-	1526	2	32	9	Y	29					185
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1761	2	58	9	Y	53					238
06	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1693	2	55	9	Y	50	1	1			287
07	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1487	2	24	9	Y	22					309
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	2	30	9	Y	27	170	1			166

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					22
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					22
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					22
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					22
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					22

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	11					108
							12	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	18					126
							20	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	58	1	1211	2	Y	12					138
							13	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	4					142
							4	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	Y	38	152	1			28
							42	9									
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					28

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					80
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					80
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					80
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					80
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					80
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					80

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	2	1			62
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	Y	1					63
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	815	2	4	9	Y	4					67
06	1200	N	846	-0-	-354	-0-	832	2	14	9	Y	13	2	1			78
07	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			78
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1					79

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					117
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					117
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					117
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					117
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

03	775	N	680	-0-	-95	-0-	671	2	9	9	N	8					128
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	667	2	14	9	N	13					141
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12					153
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	639	2	8	9	N	7					160
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	669	2	14	9	N	13					173
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	682	2	1	9	N	1					174

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

03	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3238	2	18	9	Y	16					228
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3033	2	25	9	Y	23	190	1			61
05	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	2797	2	13	9	Y	12	4	1			69
06	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	2589	2	66	9	Y	60					129
07	3255	X	2916	-0-	-339	-0-	2848	2	68	9	Y	62					191
08	3255	X	349	-0-	-2906	-0-	345	2	4	9	Y	4	168	1			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					33
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	709	2	14	9	N	13					46
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	630	2	7	9	N	6					52
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					52
07	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					52
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	339	2	4	9	N	4					56

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6332	2	161	9	N	146	195	1			226
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	226	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2252	2	18	9	N	16					63
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2324	2	30	9	N	27					90
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	N	21					111
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	N	42					153
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2508	2	39	9	N	35	158	1			30
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1987	2	8	9	N	7					37

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					9
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					9
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

03	3100 N	3076	-0-	-24	11418	3076	2			Y	-0-	124	1			40
04	3000 N	2933	-0-	-67	11351	2900	2	33	9	Y	30					70
05	3100 N	2653	-0-	-447	10904	2629	2	24	9	Y	22					92
06	3000 N	2614	-0-	-386	10518	2591	2	23	9	Y	21					113
07	3100 N	2718	-0-	-382	10136	2693	2	25	9	Y	23	1	1			135
08	3100 N	2722	-0-	-378	9758	2698	2	24	9	Y	22					157

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

03	1116 N	950	-0-	-166	-0-	941	2	9	9	Y	8	6	1			72
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1487	2	67	9	Y	61	122	1			11
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17					28
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6	6	1			28
07	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1496	2	23	9	Y	21	16	1			33
08	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1418	2	7	9	Y	6					39

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 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
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	2	1			55
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6	3	1			58
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1856	2	15	9	Y	14	5	1			67
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1750	2	14	9	Y	13	3	1			77
07	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1774	2	6	9	Y	5	3	1			79
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1857	2	1	9	Y	1	2	1			78

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1			32
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2	2	1			32
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1			32
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	877	2	1	9	Y	1	2	1			31
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	1			31
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1	1	1			31

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					2
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-					2
05	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	53	1	996	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1172	2	2	9	Y	2	1	1			22
04	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1085	2	2	9	Y	2	2	1			22
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1103	2	7	9	Y	6	4	1			24
06	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1037	2	2	9	Y	2	2	1			24
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9	2	1			31
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	1	1			33

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 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
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1700	2	7	9	Y	6					56
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1578	2	10	9	Y	9					65
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1620	2	13	9	Y	12					77
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1581	2	4	9	Y	4					81
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1436	2	8	9	Y	7					88
08	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	1353	2	1	9	Y	1					89

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1					1
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					18
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					18
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					18
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-	27	1			45
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	2	4	9	Y	4	1	1			48
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13	9	Y	12	1	1			59
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3	1	1			61
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1569	2	4	9	Y	4	1	1			64
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1539	2	3	9	Y	3					67

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

03	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	522	-0-	-348	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	31	1			16
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8					24
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-	24	1			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					4

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

03	620	N	608	-0-	-12	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	585	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	2	1			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	Y	19	2	1			91
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1748	2	39	9	Y	35	3	1			123
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	2	14	9	Y	13	5	1			131
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	Y	23	3	1			151
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1771	2	23	9	Y	21	3	1			169
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1689	2	28	9	Y	25	2	1			192

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

03	1612	N	1089	-0-	-523	-0-	1089	2			Y	-0-					18
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					18
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					18
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			Y	-0-					18
07	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			Y	-0-					18
08	1426	N	837	-0-	-589	-0-	837	2			Y	-0-					18

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2142	2	14	9	Y	13	3	1			105
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2066	2	10	9	Y	9	5	1			109
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2032	2	14	9	Y	13	9	1			113
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	2	17	9	Y	15	6	1			122
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	Y	5	6	1			121
08	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1747	2	11	9	Y	10	3	1			128

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1					26
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	Y	2	2	1			26
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	1			26

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 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
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2947	2	40	9	Y	36	1	1			100
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2889	2	18	9	Y	16	3	1			113
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	Y	13	4	1			122
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	2	10	9	Y	9	3	1			128
07	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	2903	2	8	9	Y	7	3	1			132
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3073	2	12	9	Y	11	1	1			142

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-	49	1			36
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	Y	2					38
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	158	2	7	9	Y	6					44
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	Y	10					54
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	152	2	6	9	Y	5					59
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14					73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

03	558	N	173	-0-	-385	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			95
04	990	N	57	-0-	-933	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			94
05	682	N	47	-0-	-635	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			94
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	17	2	2	9	Y	2	1	1			95
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			94
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			93

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1220	2	4	9	Y	4	6	1			10
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	Y	2					12
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					12
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	5	1			9
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1224	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	Y	3					12

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	280	1	2378	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	241	1	1922	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
05	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	221	1	1955	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	2580	N	2146	-0-	-434	-0-	239	1	1895	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
07	2263	N	1853	-0-	-410	-0-	123	1	1716	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	229	1	2363	2	Y	4	7	1			6
							4	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

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
03	961	N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	703	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	748	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			1

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

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
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-	106	1			66
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	Y	34					100
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13					113
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	3	1			147
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	7	1			164
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2094	2	23	9	Y	21					185

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	202	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	5					27
							6	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					27
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	20	1	117	2	Y	-0-					27
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-					27

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 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
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					20
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					20
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					20
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					20
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					20

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					12
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	1	1	695	2	Y	-0-					12
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	1	1	615	2	Y	-0-					12
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	1	1	648	2	Y	-0-					12
07	713	N	363	-0-	-350	-0-	363	2			Y	-0-					12
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-					12

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	837	1	7116	2	Y	44	38	1			145
							48	9									
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	852	1	6803	2	Y	160	79	1			226
							176	9									
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	854	1	7563	2	Y	40	115	1			151
							44	9									
06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	974	1	7734	2	Y	80	77	1			154
							88	9									
07	7347	X	6586	-0-	-761	-0-	433	1	6034	2	Y	108	80	1			182
							119	9									
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	654	1	6745	2	Y	72	40	1			214
							79	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	550	-0-	-8	-0-	518	2	32	9	Y	29					162
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	589	2	40	9	Y	36					198
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	518	2	30	9	Y	27	161	1			64
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	539	2	40	9	Y	36					100
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	Y	3					103
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	557	2	24	9	Y	22					125

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	465	-0-	-589	-0-	465	2			Y	-0-	25	1			89
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	Y	1	1	1			89
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	564	2	Y	1	1	1			89
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			89
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	1			89
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					89

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 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
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2	1	1			28
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	1			28
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2	1			28
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1504	2	1	9	Y	1	1	1			28
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			Y	-0-	1	1			27
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1511	2	1	9	Y	1	1	1			27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 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
03	3100	N	3135	-0-	35	35	475	1	2626	2	Y	31	12	1			72
							34	9									
04	2393	N	2358	-0-	-35	-0-	458	1	1869	2	Y	28	27	1			73
							31	9									
05	2356	N	1221	-0-	-1135	-0-	488	1	691	2	Y	38	38	1			73
							42	9									
06	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	425	1	2334	2	Y	21	26	1			68
							23	9									
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	496	1	2557	2	Y	23	25	1			66
							25	9									
08	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	496	1	2285	2	Y	9	14	1			61
							10	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 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
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					132
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1146	2	4	9	Y	4	1	1			135
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			135
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	2	18	9	Y	16					151
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15					166
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	Y	18					184

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1469	2	2	9	Y	2	1	1			25
04	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	1			25
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	Y	2	2	1			25
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1			24
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1			24
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	1			24

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	734	-0-	-630	-0-	721	2	13	9	Y	12					154
04	1320	X	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-	123	1			31
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	Y	15					46
							17	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					49
07	1302	N	521	-0-	-781	-0-	521	2			Y	-0-					49
08	1426	N	889	-0-	-537	-0-	2	1	887	2	Y	-0-					49

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 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
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1166	2	6	9	Y	5	2	1			50
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15	3	1			62
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1244	2	6	9	Y	5	5	1			62
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-	50	1			12
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	Y	5	3	1			14
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	Y	8	2	1			20

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	1663	2	2	9	Y	2	3	1			17
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2			Y	-0-					17
05	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	1087	2	76	9	Y	69					86
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2281	2	45	9	Y	41	3	1			124
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2503	2	66	9	Y	60	169	1			15
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	Y	3					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	792	2	28	9	Y	25					49
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					49
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					49
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					49
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					49

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	20	11	1			55
04	3240	X	914	-0-	-2326	-0-	96	1	782	2	N	33	24	1			64
							36	9									
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	355	1	3139	2	N	31	33	1			62
							34	9									
06	2550	X	2287	-0-	-263	-0-	182	1	2085	2	N	18	20	1			60
							20	9									
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	632	1	4456	2	N	20	23	1			57
							22	9									
08	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	956	1	9191	2	N	43	12	1			88
							47	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

03	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1684	2	25	9	Y	23	1	1			86
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1560	2	14	9	Y	13	3	1			96
05	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1549	2	15	9	Y	14	4	1			106
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1544	2	11	9	Y	10	2	1			114
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	3	1			135
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	Y	2	2	1			135

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3660	-0-	-804	-0-	248	1	3391	2	Y	19	157	1			31
							21	9									
04	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	240	1	3640	2	Y	41	1	1			71
							45	9									
05	4433	X	3059	-0-	-1374	-0-	240	1	2817	2	Y	2	1	1			72
							2	9									
06	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	240	1	3239	2	Y	16	1	1			87
							18	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	248	1	3956	2	Y	94	1	1			180
							103	9									
08	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	232	1	3434	2	Y	31	176	1			35
							34	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

03	2480	N	1148	-0-	-1332	-0-	1109	1	39	9	Y	35	7	1			78
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	1080	1	1638	2	Y	70	140	1			8
							77	9									
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	1116	1	1874	2	Y	78					86
							86	9									
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	1044	1	1200	2	Y	23	6	1			103
							25	9									
07	2480	N	1761	-0-	-719	-0-	1008	1	753	2	Y	-0-	73	1			30
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	1098	1	1622	2	Y	88					118
							97	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	795	1	5349	2	Y	48	173	1			93
							53	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	649	1	5298	2	Y	63	14	1			142
							69	9									
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	506	1	4479	2	Y	70	20	1			192
							77	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	455	1	5208	2	Y	64	188	1			68
							70	9									
07	4960	X	3075	-0-	-1885	-0-	374	1	2638	2	Y	57	14	1			111
							63	9									
08	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	193	1	1855	2	Y	54	7	1			158
							59	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	589	1	782	2	Y	128					229
							141	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	526	1	102	9	Y	93	159	1			163
05	1612	N	935	-0-	-677	-0-	589	1	238	2	Y	98					261
							108	9									
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	570	1	766	2	Y	112	157	1			216
							123	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	570	1	914	2	Y	110	167	1			159
							121	9									
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	545	1	929	2	Y	108	158	1			109
							119	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	587	1	3705	2	N	51	11	1			106
							56	9									
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	570	1	4034	2	N	41					147
							45	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	561	1	4699	2	N	42					189
							46	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	549	1	5132	2	N	28	10	1			207
							31	9									
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	589	1	5681	2	N	63	202	1			68
							69	9									
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	589	1	5515	2	N	63					131
							69	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	496	1	16785	2	N	61	11	1			221
							67	9									
04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	480	1	15456	2	N	63	166	1			118
							69	9									
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	496	1	16104	2	N	71					189
							78	9									
06	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	468	1	14430	2	N	46	10	1			225
							51	9									
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	494	1	14359	2	N	79	193	1			111
							87	9									
08	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	496	1	14309	2	N	68					179
							75	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	4258	2	1	9	N	1					142
04	4770	X	3772	-0-	-998	-0-	3761	2	11	9	N	10					152
05	4929	X	4097	-0-	-832	-0-	4046	2	51	9	N	46					198
06	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	3931	2	88	9	N	80					278
07	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	4078	2	99	9	N	90					368
08	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	4110	2	64	9	N	58	184	1			242

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	7729	-0-	-1478	-0-	7729	2			N	-0-					205
04	8700	X	7217	-0-	-1483	-0-	7213	2	4	9	N	4					209
05	8866	X	8609	-0-	-257	-0-	8507	2	102	9	N	93	183	1			119
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7912	2	217	9	N	197	197	1			119
07	7998	X	7947	-0-	-51	-0-	7826	2	121	9	N	110					229
08	8618	X	7955	-0-	-663	-0-	7831	2	124	9	N	113	193	1			149

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	251	1	1357	2	N	45					235
							50	9									
04	2130	X	1728	-0-	-402	-0-	240	1	1438	2	N	45	178	1			102
							50	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	248	1	1600	2	N	26					128
							29	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	237	1	1429	2	N	33					161
							36	9									
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	251	1	1296	2	N	27					188
							30	9									
08	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	248	1	1421	2	N	36					224
							40	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	248	1	1929	2	N	32	183	1			60
							35	9									
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	232	1	2481	2	N	28					88
							31	9									
03	2759	X	1931	-0-	-828	-0-	251	1	1649	2	N	28					116
							31	9									
04	2040	X	1458	-0-	-582	-0-	240	1	1172	2	N	42					158
							46	9									
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	248	1	1543	2	N	37					195
							41	9									
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	220	1	1450	2	N	27					222
							30	9									
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	195	1	1208	2	N	48					270
							53	9									
08	1829	N	1173	-0-	-656	-0-	248	1	914	2	N	10					280
							11	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 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
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4296	2	1	9	N	1					218
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					218
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4229	2	43	9	N	39					257
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3959	2	67	9	N	61					318
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3723	2	78	9	N	71	184	1			205
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4718	2	99	9	N	90					295

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5480	2	67	9	Y	61					213
04	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5058	2	65	9	Y	59	173	1			99
05	6014	X	5386	-0-	-628	-0-	5311	2	75	9	Y	68	11	1			156
06	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5456	2	166	9	Y	151	183	1			124
07	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	5784	2	31	9	Y	28					152
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5587	2	41	9	Y	37					189

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	778	1	905	2	N	59					310
							65	9									
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	750	1	1037	2	N	49					359
							54	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	775	1	1268	2	N	68	199	1			228
							75	9									
06	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	739	1	401	2	N	21					249
							23	9									
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	778	1	796	2	N	24	196	1			77
							26	9									
08	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	775	1	736	2	N	18					95
							20	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1057	2	466	9	N	424					471
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	351	1			121

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

03	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	175	1	19982	2	N	360	343	1			167
							396	9									
04	19080	X	18893	-0-	-187	-0-	18505	2	388	9	N	353	338	1			182
05	19716	X	19352	-0-	-364	-0-	18964	2	388	9	N	353	343	1			192
06	19890	X	18884	-0-	-1006	-0-	69	1	18426	2	N	354	336	1			210
							389	9									
07	20553	X	12628	-0-	-7925	-0-	13	1	12347	2	N	244	319	1			135
							268	9									
08	20553	X	13020	-0-	-7533	-0-	19	1	12736	2	N	241	166	1			210
							265	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

03	33511	X	27694	-0-	-5817	-0-	4800	1	22586	2	N	280	177	1			184
							308	9									
04	32430	X	30351	-0-	-2079	-0-	4800	1	25371	2	N	164	187	1			161
							180	9									
05	32395	X	31388	-0-	-1007	-0-	4840	1	26326	2	N	202	189	1			174
							222	9									
06	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	4800	1	23394	2	N	47	14	1			207
							52	9									
07	31372	X	28566	-0-	-2806	-0-	4560	1	23899	2	N	97	172	1			132
							107	9									
08	31403	X	27101	-0-	-4302	-0-	4633	1	22444	2	N	22	7	1			147
							24	9									

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10193	2	556	9	N	505	585	1			197
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	7926	2	524	9	N	476	456	1			217
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7427	2	494	9	N	449	323	1			343
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8268	2	381	9	N	346	422	1			267
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	13	1	8207	2	N	273	278	1			262
							300	9									
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	732	1	6518	2	N	285	373	1			174
							314	9									

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24242	X	20899	-0-	-3343	-0-	20285	2	614	9	N	558	362	1			354
04	21180	X	21146	-0-	-34	-0-	20572	2	574	9	N	522	536	1			340
05	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	21036	2	461	9	N	419	341	1			418
06	20220	X	19803	-0-	-417	-0-	19333	2	470	9	N	427	544	1			301
07	21855	X	20120	-0-	-1735	-0-	19645	2	475	9	N	432	365	1			368
08	21855	X	19847	-0-	-2008	-0-	19375	2	472	9	N	429	546	1			251

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73408	X	61731	-0-	-11677	-0-	61046	2	685	9	N	623	541	1			456
04	67980	X	56891	-0-	-11089	-0-	56272	2	619	9	N	563	538	1			481
05	68448	X	57454	-0-	-10994	-0-	56848	2	606	9	N	551	548	1			484
06	62910	X	55806	-0-	-7104	-0-	55307	2	499	9	N	454	542	1			396
07	63426	X	57379	-0-	-6047	-0-	56897	2	482	9	N	438	532	1			302
08	61721	X	55633	-0-	-6088	-0-	54795	2	838	9	N	762	721	1			343

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	13178	-0-	-2136	-0-	12925	2	253	9	N	230	326	1			118
04	14250	X	11900	-0-	-2350	-0-	11632	2	268	9	N	244	155	1			207
05	13857	X	11581	-0-	-2276	-0-	11338	2	243	9	N	221	333	1			95
06	13200	X	12451	-0-	-749	-0-	12207	2	244	9	N	222	165	1			152
07	13640	X	11198	-0-	-2442	-0-	10953	2	245	9	N	223	155	1			220
08	13175	X	11230	-0-	-1945	-0-	11072	2	158	9	N	144	150	1			214

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57536	X	48568	-0-	-8968	-0-	47334	2	1234	9	N	1122	1244	1			127
04	53490	X	39959	-0-	-13531	-0-	38992	2	967	9	N	879	894	1			112
05	53413	X	37202	-0-	-16211	-0-	36337	2	865	9	N	786	700	1			198
06	50070	X	33426	-0-	-16644	-0-	32601	2	825	9	N	750	875	1			73
07	50158	X	37862	-0-	-12296	-0-	37009	2	853	9	N	775	693	1			155
08	48577	X	36631	-0-	-11946	-0-	35811	2	820	9	N	745	700	1			200

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					90
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	134 8	1 9	574	3	N	7					97
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	138 7	1 9	584	3	N	6					103
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	156 8	1 9	563	3	N	7					110
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	795 8	1 9	573	3	N	7					117
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	154 7	1 9	565	3	N	6					123

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	3	13	9	N	12					225
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	157	1	493	3	N	4	197	1			32
							4	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	164	1	527	3	N	11					43
							12	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	502	3	N	12					55
							13	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	163	1	505	3	N	7					62
							8	9									
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	N	3					65
							3	9									

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

03	403	N	321	-0-	-82	-0-	306	3	15	9	N	14					160
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	3	11	9	N	10					170
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	N	8					178
06	420	X	237	-0-	-183	-0-	48	1	178	3	N	10					188
							11	9									
07	434	X	217	-0-	-217	-0-	44	1	162	3	N	10					198
							11	9									
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	20	1	133	3	N	7					205
							8	9									

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					142
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	267	1	1134	3	N	-0-					142
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	3	N	6					148
							7	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	258	1	1088	3	N	3					151
							3	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	3	N	4					155
							4	9									
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	263	1	1079	3	N	5					160
							6	9									

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	N	8					110
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	252	1	738	3	N	15					125
							17	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	235	1	676	3	N	8					133
							9	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	229	1	701	3	N	10					143
							11	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	254	1	717	3	N	10					153
							11	9									
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	217	1	654	3	N	7					160
							8	9									

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	3	N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	63	1	180	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	N	5					75
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	125	1	483	3	N	2					77
							2	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	501	3	N	3					80
							3	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	504	3	N	2					82
							2	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	131	1	517	3	N	1					83
							1	9									
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	128	1	503	3	N	2					85
							2	9									

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 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
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	522	3	3	9	N	3					130
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	127	1	399	3	N	2					132
							2	9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	136	1	380	3	N	6					138
							7	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	404	3	N	5					143
							6	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	130	1	382	3	N	7					150
							8	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	392	3	N	5					155
							6	9									

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	377	1	281	3	N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	343	1	259	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	348	1	278	3	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	208	1	395	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	266	1	326	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	327	1	1232	3	N	11					123
							12	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1178	3	N	12					135
							13	9									
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	264	1	1172	3	N	7					142
							8	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	269	1	1123	3	N	6					148
							7	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	270	1	1149	3	N	12					160
							13	9									
08	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	203	1	1229	3	N	3					163
							3	9									

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

03	961	N	913	-0-	-48	-0-	190	1	714	3	N	8					225
							9	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	143	1	739	3	N	13	195	1			43
							14	9									
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	158	1	701	3	N	10					53
							11	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	166	1	692	3	N	10					63
							11	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	161	1	683	3	N	2					65
							2	9									
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	109	1	659	3	N	-0-					65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 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
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	122	1	461	3	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	91	1	469	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	493	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	118	1	493	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	3	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	83	1	504	3	N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 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
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	540	1	935	3	N	17					110
							19	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	470	1	708	3	N	10					120
							11	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	511	1	801	3	N	12					132
							13	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	3	N	11					143
							12	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	328	1	930	3	N	10					153
							11	9									
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1213	3	11	9	N	10					163

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	388	1	1459	3	N	163					254
							179	9									
04	2310	N	1767	-0-	-543	-0-	285	1	1473	3	N	8					262
							9	9									
05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	306	1	1356	3	N	8	191	1			79
							9	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	314	1	1311	3	N	15					94
							17	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	314	1	1336	3	N	9					103
							10	9									
08	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	204	1	1237	3	N	1					104
							1	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 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
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	199	1	469	3	N	-0-					44
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	219	1	474	3	N	-0-					44
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	3	N	-0-					44
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					47
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	142	1	558	3	N	3					50
							3	9									
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	688	3	6	9	N	5					55

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 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
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	485	1	720	3	N	8					115
							9	9									
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	483	1	742	3	N	17					132
							19	9									
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	472	1	744	3	N	11					143
							12	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	170	1	936	3	N	4					147
							4	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	295	1	851	3	N	6					153
							7	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7					160

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3519	3	58	9	N	53					165
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1031	1	1924	3	N	72					237
							79	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1279	1	1649	3	N	58	182	1			113
							64	9									
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1008	1	1025	3	N	40					153
							44	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1183	1	1372	3	N	100					253
							110	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	1001	1	1558	3	N	88	178	1			163
							97	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5559	3	116	9	N	105	384	1			331
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1210	1	4182	3	N	97					428
							107	9									
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1358	1	4096	3	N	84					512
							92	9									
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1361	1	4038	3	N	78					590
							86	9									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1440	1	4343	3	N	57					647
							63	9									
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1519	1	4384	3	N	78					725
							86	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	505	1	1759	3	N	83					362
							91	9									
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	491	1	1345	3	N	59					421
							65	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	846	1	1512	3	N	35	176	1			280
							39	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	1147	1	1620	3	N	41					321
							45	9									
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	672	1	1663	3	N	102					423
							112	9									
*08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	684	1	1669	3	N	87	179	1			331
							96	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	17943	3	222	9	N	202	549	1			388
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	5042	1	12878	3	N	201					589
							221	9									
05	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	6426	1	12031	3	N	173					762
							190	9									
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	5996	1	11392	3	N	190	169	1			783
							209	9									
07	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	4884	1	12247	3	N	174	178	1			779
							191	9									
08	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	4999	1	12180	3	N	191	737	1			233
							210	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9390	3	132	9	N	120					508
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1509	1	7166	3	N	107					615
							118	9									
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	1692	1	7228	3	N	115	197	1			533
							127	9									
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	964	1	6938	3	N	94					627
							103	9									
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2021	1	7162	3	N	89					716
							98	9									
*08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1910	1	6693	3	N	78	197	1			397
							86	9									

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

03	5704	X	3393	-0-	-2311	-0-	845	1	2504	3	N	40					186
							44	9									
04	5430	X	4535	-0-	-895	-0-	898	1	3582	3	N	50					236
							55	9									
05	5611	X	5120	-0-	-491	-0-	1196	1	3856	3	N	62					298
							68	9									
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1100	1	4343	3	N	60	191	1			167
							66	9									
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1236	1	4354	3	N	62					229
							68	9									
08	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	650	1	3314	3	N	44					273
							48	9									

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	2	N	11					28
							12	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	96	1	1156	2	N	10					38
							11	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	255	1	1092	2	N	7					45
							8	9									
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	140	1	957	2	N	8					53
							9	9									
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	87	1	1147	2	N	8					61
							9	9									
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	102	1	1047	2	N	4					65
							4	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	35	1	1090	2	N	14					84
							15	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	91	1	1090	2	N	-0-					84
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	259	1	1110	2	N	-0-					84
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-					84
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	89	1	1180	2	N	-0-					84
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	1					85
							1	9									

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	94	1	2950	2	N	-0-					53
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	173	1	2080	2	N	-0-					53
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	468	1	2008	2	N	-0-					53
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	270	1	1845	2	N	-0-					53
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	168	1	2229	2	N	-0-					53
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	193	1	1990	2	N	-0-					53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					58
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					58
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					58
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					58
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					58

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1303	2	77	9	N	70					255
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1244	2	21	9	N	19	194	1			80
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					80
06	1230	N	926	-0-	-304	-0-	926	2			N	-0-					80
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					80
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					80

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					48
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					48
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					48
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					48
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					48
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					60
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					60
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					60
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					60
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			N	-0-					60
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5					85
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					85
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					85
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					85
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					85
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					85

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 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
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	28 44	1 9	4244	2	N	40					163
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	30 37	1 9	3674	2	N	34					197
05	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	30 20	1 9	3567	2	N	18					215
06	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	29	1	3381	2	N	-0-					215
07	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	31 1	1 9	3466	2	N	1					216
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	3898	2	N	2					218

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

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
03	899	N	825	-0-		-74	-0-		25 1 15 9	785	2	N	14	196	1			46
04	859	N	859	-0-		-0-	-0-		29 1 10 9	820	2	N	9					55
05	846	N	846	-0-		-0-	-0-		31 1 13 9	802	2	N	12					67
06	872	N	872	-0-		-0-	-0-		29 1 8 9	835	2	N	7					74
07	899	N	832	-0-		-67	-0-		31 1 11 9	790	2	N	10					84
08	837	N	733	-0-		-104	-0-		31 1 18 9	684	2	N	16					100

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

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
03	2108	N	1807	-0-		-301	-0-		31 1 11 9	1765	2	N	10					133
04	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-		30 1 9 9	1836	2	N	8					141
05	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-		31 1 13 9	1889	2	N	12					153
06	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-		30 1 21 9	1837	2	N	19					172
07	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		31 1 12 9	1917	2	N	11					183
08	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-		31 1 13 9	1909	2	N	12					195

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

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
03	1426	N	1338	-0-		-88	-0-		25 1 21 9	1292	2	N	19					72
04	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-		30 1 20 9	1293	2	N	18					90
05	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-		31 1 13 9	1260	2	N	12					102
06	1290	N	1266	-0-		-24	-0-		30 1 20 9	1216	2	N	18					120
07	1395	N	1265	-0-		-130	-0-		31 1 17 9	1217	2	N	15					135
08	1302	N	1242	-0-		-60	-0-		31 1 13 9	1198	2	N	12					147

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

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
03	1953	N	1577	-0-		-376	-0-		25 1 21 9	1531	2	N	19					117
04	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-		30 1 17 9	1741	2	N	15					132
05	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-		31 1 22 9	1753	2	N	20					152
06	1530	N	1278	-0-		-252	-0-		27 1 1 9	1250	2	N	1					153
07	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-		31 1 17 9	1823	2	N	15					168
08	1798	N	1700	-0-		-98	-0-		31 1 15 9	1654	2	N	14					182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

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
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	N	12	137	1			35
							13	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	N	3					38
							3	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	5					43
							6	9									
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	29	1	733	2	N	7					50
							8	9									
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	31	1	708	2	N	5					55
							6	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	10					65
							11	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

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
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	29					77
							32	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	30	1	2413	2	N	36					113
							40	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	26					139
							29	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	30	1	2432	2	N	31					170
							34	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	31	1	2494	2	N	30					200
							33	9									
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	31	1	2309	2	N	20	190	1			30
							22	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

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
03	713	N	536	-0-	-177	-0-	22	1	505	2	N	8	175	1			238
							9	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	7					245
							8	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	7					252
							8	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	3					255
							3	9									
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	30	1	531	2	N	5					260
							6	9									
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	31	1	523	2	N	2					262
							2	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

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
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2478	2	N	30					152
							33	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	33					185
							36	9									
05	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	31	1	2478	2	N	28					213
							31	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2414	2	N	17	190	1			40
							19	9									
07	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	31	1	2478	2	N	24					64
							26	9									
08	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	31	1	2469	2	N	21					85
							23	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 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
03	434	N	299	-0-	-135	-0-	24	1	272	2	N	3					114
							3	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	5					119
							6	9									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	22	1	208	2	N	3					122
							3	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	278	2	N	2					124
							2	9									
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	258	2	N	4					128
							4	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					128

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 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
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	22	1	171	2	N	-0-					76
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	232	2	N	-0-					76
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	-0-					76
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					76
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					76
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 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
03	837	N	520	-0-	-317	-0-	25	1	486	2	N	8	185	1			33
							9	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	N	17					50
							19	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	7					57
							8	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	537	2	N	5					62
							6	9									
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	29	1	672	2	N	10					72
							11	9									
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	593	2	N	7					79
							8	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	3					253
							3	9									
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	28	1	125	2	N	-0-					253
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					253
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	379	2	N	2					255
							2	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	2	N	-0-	175	1			80
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	31	1	213	2	N	-0-					80

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 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
03	2559	N	2193	-0-	-366	-0-	25	1	2154	2	N	13					140
							14	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	35					175
							39	9									
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	2	N	30					205
							33	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	30	1	2182	2	N	24	188	1			41
							26	9									
07	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	31	1	2249	2	N	32					73
							35	9									
08	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	31	1	2236	2	N	26					99
							29	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 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
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	31	1	2538	2	N	31					195
							34	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	37					232
							41	9									
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	31	1	2562	2	N	20	179	1			73
							22	9									
06	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	30	1	2430	2	N	20					93
							22	9									
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	31	1	2469	2	N	34					127
							37	9									
08	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	31	1	2297	2	N	20					147
							22	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 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
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	31	1	788	2	N	7					217
							8	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	N	5					222
							6	9									
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	31	1	773	2	N	5					227
							6	9									
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	26	1	740	2	N	7					234
							8	9									
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	29	1	735	2	N	3					237
							3	9									
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	31	1	722	2	N	5					242
							6	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 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
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	31	1	1924	2	N	34	179	1			82
							37	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1945	2	N	38					120
							42	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	2003	2	N	37					157
							41	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2006	2	N	25					182
							28	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	42					224
							46	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	31	1	2046	2	N	20	172	1			72
							22	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	15					167
							17	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	8					175
							9	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	800	2	N	9					184
							10	9									
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	30	1	746	2	N	8					192
							9	9									
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	30	1	736	2	N	3					195
							3	9									
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	31	1	736	2	N	5					200
							6	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

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
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	30	1	2461	2	N	33					183
							36	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2349	2	N	24					207
							26	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	27	1	2255	2	N	16	170	1			53
							18	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	N	17					70
							19	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	18					88
							20	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2328	2	N	14					102
							15	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

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
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	24	1	406	2	N	5					135
							6	9									
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	30	1	444	2	N	8					143
							9	9									
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	479	2	N	10					153
							11	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	N	5					158
							6	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5					163
							6	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	7					170
							8	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

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
03	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	31	1	2002	2	N	-0-					153
04	2610	X	1591	-0-	-1019	-0-	28	1	1506	2	N	52					205
							57	9									
05	2263	X	1895	-0-	-368	-0-	31	1	1864	2	N	-0-					205
06	1980	N	919	-0-	-1061	-0-	25	1	894	2	N	-0-					205
07	1643	N	987	-0-	-656	-0-	30	1	957	2	N	-0-					205
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2281	2	N	39					244
							43	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

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
03	3565	X	2984	-0-	-581	-0-	31	1	2912	2	N	37					290
							41	9									
04	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	30	1	3066	2	N	49	178	1			161
							54	9									
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	55					216
							61	9									
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3119	2	N	38					254
							42	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	31	1	3228	2	N	29	178	1			105
							32	9									
08	3379	X	2780	-0-	-599	-0-	31	1	2720	2	N	26					131
							29	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 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
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-					223
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3037	2	N	11	171	1			63
							12	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	31	1	3139	2	N	5					68
							6	9									
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	10					78
							11	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	2					80
							2	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	-0-					80

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 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
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	25	1	597	2	N	10					134
							11	9									
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	30	1	527	2	N	5					139
							6	9									
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	30	1	529	2	N	1					140
							1	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	30	1	550	2	N	2					142
							2	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					142
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					142

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	25	1	5972	2	N	69	189	1			108
							76	9									
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	30	1	6289	2	N	92					200
							101	9									
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	31	1	6458	2	N	62	190	1			72
							68	9									
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6072	2	N	70					142
							77	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	31	1	6166	2	N	65					207
							72	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	38	193	1			52
							42	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	30	1	2917	2	N	47					112
							52	9									
04	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	30	1	2776	2	N	75					187
							83	9									
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	31	1	2929	2	N	80	190	1			77
							88	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	N	63					140
							69	9									
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	80					220
							88	9									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	30	1	3050	2	N	57	192	1			85
							63	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

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
03	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	25	1	2771	2	N	42	172	1			143
							46	9									
04	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	30	1	2903	2	N	47					190
							52	9									
05	3503	X	2729	-0-	-774	-0-	31	1	2645	2	N	48					238
							53	9									
06	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	28	1	2729	2	N	32					270
							35	9									
07	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	30	1	2675	2	N	20	180	1			110
							22	9									
08	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	30	1	2497	2	N	50					160
							55	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

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
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	29	1	1400	2	N	13					160
							14	9									
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	27	1	1256	2	N	23					183
							25	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	27					210
							30	9									
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	28	1	1347	2	N	23					233
							25	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	24	187	1			70
							26	9									
08	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	31	1	1384	2	N	22					92
							24	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

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
03	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	31	1	9899	2	N	100					271
							110	9									
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	30	1	9409	2	N	56					327
							62	9									
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	31	1	9165	2	N	80	185	1			222
							88	9									
06	9690	X	8713	-0-	-977	-0-	28	1	8594	2	N	83	173	1			132
							91	9									
07	10013	X	9011	-0-	-1002	-0-	31	1	8903	2	N	70					202
							77	9									
08	10013	X	8455	-0-	-1558	-0-	31	1	8407	2	N	15					217
							17	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

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
03	9858	X	7816	-0-	-2042	-0-	24	1	7682	2	N	100	57	1			191
							110	9									
04	9030	X	7678	-0-	-1352	-0-	30	1	7558	2	N	82					273
							90	9									
05	9083	X	8842	-0-	-241	-0-	31	1	8682	2	N	117	186	1			204
							129	9									
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	27	1	8396	2	N	73					277
							80	9									
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	31	1	8254	2	N	33					310
							36	9									
08	8835	X	7915	-0-	-920	-0-	31	1	7822	2	N	56	191	1			175
							62	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	11
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	6
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	1
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	90	1			31
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7					38
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1705	2	19	9	N	17					55
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19					74
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1853	2	18	9	N	16					90
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12					102

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1281	3	15	9	N	14	195	1			63
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	3	12	9	N	11					74
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1282	3	13	9	N	12					86
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	3	12	9	N	11					97
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	3	8	9	N	7					104
08	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5					109

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 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
03	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	3181	3	58	9	N	53					315
04	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3072	3	39	9	N	35	179	1			171
05	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3168	3	47	9	N	43					214
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3131	3	42	9	N	38					252
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3215	3	47	9	N	43					295
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3119	3	26	9	N	24	170	1			149

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4329	-0-	-507	-0-	4276	3	53	9	N	48					229
04	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4194	3	36	9	N	33					262
05	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	4450	3	25	9	N	23	189	1			96
06	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	4159	3	37	9	N	34					130
07	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4119	3	33	9	N	30					160
08	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4147	3	34	9	N	31					191

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3502	3	127	9	N	115					318
04	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3424	3	114	9	N	104	191	1			231
05	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3449	3	101	9	N	92					323
06	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	3391	3	96	9	N	87	189	1			221
07	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	3509	3	105	9	N	95	186	1			130
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	3404	3	98	9	N	89					219

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38	196	1			144
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2600	3	42	9	N	38					182
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2477	3	33	9	N	30					212
06	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2651	3	33	9	N	30					242
07	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2712	3	45	9	N	41					283
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2574	3	26	9	N	24					307

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1381	3	55	9	N	50					269
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1328	3	89	9	N	81	188	1			162
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1351	3	44	9	N	40					202
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					202
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1331	3	43	9	N	39					241
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1244	3	31	9	N	28					269

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2252	3	36	9	N	33	188	1			159
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2179	3	84	9	N	76					235
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2247	3	81	9	N	74					309
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2150	3	85	9	N	77	184	1			202
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2202	3	99	9	N	90					292
08	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2190	3	62	9	N	56	188	1			160

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

03	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2495	3	62	9	N	56					178
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2522	3	274	9	N	249	193	1			234
05	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2481	3	56	9	N	51	191	1			94
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2491	3	50	9	N	45					139
07	2759	N	2553	-0-	-206	-0-	2506	3	47	9	N	43					182
08	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2466	3	45	9	N	41					223

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2758	3	64	9	N	58					172
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	2648	3	57	9	N	52					224
05	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2705	3	52	9	N	47					271
06	2730	N	2686	-0-	-44	-0-	2644	3	42	9	N	38	191	1			118
07	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2708	3	42	9	N	38					156
08	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	2619	3	39	9	N	35					191

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5096	3	101	9	N	92	177	1			320
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4992	3	134	9	N	122	183	1			259
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5136	3	144	9	N	131					390
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4712	3	105	9	N	95	190	1			295
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5043	3	119	9	N	108	195	1			208
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4929	3	119	9	N	108					316

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1641	3	40	9	N	36	194	1			147
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1408	3	40	9	N	36					183
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1538	3	39	9	N	35					218
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1541	3	29	9	N	26					244
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	3	33	9	N	30					274
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23					297

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					61
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					61
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					61
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					61
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	596	3	33	9	N	30					91
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	N	9					100

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

03	3875	X	3486	-0-	-389	-0-	720 1 131 9	2635	2	Y	119	212	1				59
04	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	704 1 96 9	2781	2	Y	87						146
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	732 1 106 9	3116	2	Y	96						242
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	588 1 120 9	3198	2	Y	109	207	1				144
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	555 1 150 9	3230	2	Y	136	68	1				212
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	699 1 105 9	3366	2	Y	95	178	1				129

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1650	1	8144	3	N	-0-					-0-
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	987	1	7744	3	N	-0-					-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1024	1	8074	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	8734	-0-	8734	8734	74	1	8660	3	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	9118	-0-	9118	17852	1448	1	7670	3	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	8424	-0-	8424	26276	106	1	8318	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	24126	2	83	9	N	75					153
04	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					153
05	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	23987	2			N	-0-					153
06	23430	X	23132	-0-	-298	-0-	23011	2	121	9	N	110	191	1			72
07	24211	X	24009	-0-	-202	-0-	23959	2	50	9	N	45					117
08	24211	X	23842	-0-	-369	-0-	23833	2	9	9	N	8					125

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 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
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	847	3	N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	159	1	831	3	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	137	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	348	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	222	1	987	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1994

03	3171	N	3436	-0-	265	B	2259	54	1	3004	2	N	344	383	1			130
								378	9									
04	2790	N	3571	-0-	781	B	3040	60	1	3131	2	N	345	380	1			95
								380	9									
05	3201		3984	-0-	783	B	3823	62	1	3472	2	N	409	379	1			125
								450	9									
06	3441		3869	-0-	428	B	4251	60	1	3427	2	N	347	191	1			281
								382	9									
07	3689		3169	-0-	-520	B	3731	48	1	2915	2	N	187	190	1			278
								206	9									
08	1463		3041	-0-	1578	B	5309	52	1	2765	2	N	204	375	1			107
								224	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5309

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

03	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

03	487	N	487	-0-	-0-		-0-	487	2			N	-0-					32
04	510	N	384	-0-	-126		-0-	384	2			N	-0-					32
05	527	N	368	-0-	-159		-0-	368	2			N	-0-					32
06	480	N	292	-0-	-188		-0-	292	2			N	-0-					32
07	501	N	501	-0-	-0-		-0-	501	2			N	-0-					32
08	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

03	2317	N	2317	-0-	-0-		-0-	2317	2			N	-0-					27
04	2192	N	2192	-0-	-0-		-0-	2192	2			N	-0-					27
05	2425	N	2425	-0-	-0-		-0-	2425	2			N	-0-					27
06	2177	N	2177	-0-	-0-		-0-	2177	2			N	-0-					27
07	3083	N	3083	-0-	-0-		-0-	3083	2			N	-0-					27
08	2530	N	2530	-0-	-0-		-0-	2530	2			N	-0-					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					58
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					58
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-					58
06	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2577	1274	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4008	1431	2			Y	-0-					58
08	DLQ G-10		1332	-0-	1332	5340	1332	2			Y	-0-					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					236
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					236
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					236
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					236
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					236
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					108
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					108
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					108
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					108
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					108
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					108

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					70
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 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
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					145
04	2250	N	1003	-0-	-1247	-0-	1003	2			N	-0-					145
05	2356	N	1340	-0-	-1016	-0-	1340	2			N	-0-					145
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					145
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					145
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					102
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					102
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					102
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					102
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					102
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					68
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					68
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					68
07	1023	N	100	-0-	-923	-0-	100	2			N	-0-					68
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					68

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 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
03	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2			N	-0-					72
04	2700	X	1328	-0-	-1372	-0-	1328	2			N	-0-					72
05	2790	X	778	-0-	-2012	-0-	778	2			N	-0-					72
06	2670	X	481	-0-	-2189	-0-	481	2			N	-0-					72
07	2697	X	2	-0-	-2695	-0-	2	2			N	-0-					72
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					100
04	1260	N	826	-0-	-434	-0-	826	2			N	-0-					100
05	1209	N	653	-0-	-556	-0-	653	2			N	-0-					100
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					100
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					100
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27
04	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	1357	2			N	-0-					27
05	1922	N	789	-0-	-1133	-0-	789	2			N	-0-					27
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
07	1395	N	117	-0-	-1278	-0-	117	2			N	-0-					27
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					73
04	720	N	373	-0-	-347	-0-	373	2			N	-0-					73
05	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					73
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					73
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					39
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					39
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					39
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					39
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 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
03	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	2			N	-0-					50
04	690	N	11	-0-	-679	-0-	11	2			N	-0-					50
05	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					50
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					50
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					50
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					50

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

03	1643	N	435	-0-	-1208	-0-	435	2			N	-0-					97
04	1410	N	63	-0-	-1347	-0-	63	2			N	-0-					97
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					97
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					97
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					97
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					97

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					51
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					51
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					51
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					51
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					51
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 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
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1680	2	18	9	N	16					43
04	2310	X	991	-0-	-1319	-0-	967	2	24	9	N	22					65
05	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1224	2	19	9	N	17					82
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2461	2	17	9	N	15	37	1			60
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23					83
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1718	2	24	9	N	22					105

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 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
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1498	2	48	9	N	44					162
04	840	X	365	-0-	-475	-0-	365	2			N	-0-					162
05	868	X	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					162
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	156	1			7
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3089	2	40	9	N	36					43
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4765	2	55	9	N	50					93

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 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
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					40
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					40
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					40
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					40
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 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
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					352
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					352
05	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					352
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					352
07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					352
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					352

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					183
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-					183
05	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					183
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-					183
07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					183
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-				46
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-				46
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				46
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				46
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-				46
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-				46

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1135	1127	2	8	9	N	7					78
07	14B2	EXT	739	-0-	739	1874	729	2	10	9	N	9					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1874					N	NO RPT					87

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					68
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					68
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1075	2	13	9	N	12					80
06	960	N	709	-0-	-251	-0-	709	2			N	-0-					80
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					80
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					97
04	1080	N	315	-0-	-765	-0-	315	3			N	-0-					97
05	1178	N	32	-0-	-1146	-0-	32	3			N	-0-					97
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	3	28	9	N	25					122
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	3	28	9	N	25					147
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

03	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					230
04	840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					230
05	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					230
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					230
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					233
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	123	9	N	112	178	1			167

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

03	3222	3130	-0-	-92	-0-	2793	2	337	9	N	306	163	1			408
04	2940	3263	-0-	323	323	2768	2	495	9	N	450	337	1			521
05	3038	2807	-0-	-231	92	2473	2	334	9	N	304	373	1			452
06	2940	2411	-0-	-529	-0-	2129	2	282	9	N	256	182	1			526
07	3038	2498	-0-	-540	-0-	2211	2	287	9	N	261	365	1			422
08	3038	2635	-0-	-403	-0-	2334	2	301	9	N	274	170	1			526

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					192
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					192
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					192
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					192
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					192
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					266
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					266
05	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					266
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					266
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					266
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 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
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					25
04	630	#	473	-0-	-157	-0-	473	2			N	-0-					25
05	651	#	550	-0-	-101	-0-	528	2	22	9	N	20					45
06	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					45
07	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					45
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					102
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					102
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					102
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					102
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					102
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					102

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 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
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					206
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					206
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					206
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					206
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					206
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	1			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, LOWER) 41693 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEE Q WELL #: 2 RRCID -> 297452 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7041 - 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
05	780		634	-0-	-146	-0-	627	2	7	9	N	6					6
06	12456		10128	-0-	-2328	-0-	10030	2	98	9	N	89					95
07	14144		11102	-0-	-3042	-0-	10979	2	123	9	N	112	89	1			118
*08	8090		8075	-0-	-15	-0-	8012	2	63	9	N	57					175

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4	9	N	4					32
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					32
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					32
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					32
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					32
08	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					32

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2203	-0-	2203	19135	2203	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2082	-0-	2082	21217	2082	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		2288	-0-	2288	23505	2288	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.		2193	-0-	2193	25698	2193	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2155	-0-	2155	27853	2155	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	27853					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		825	-0-	825	1614	825	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
04	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
05	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1410	#	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1312	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	2618	1306	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
06	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2121	1033	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

03	3047	R	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	N	11					46
04	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9	9	N	8					54
05	2388	R	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	N	4					58
06	2940	#	2620	-0-	-320	-0-	2617	2	3	9	N	3					61
07	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	N	5					66
08	3038	#	2855	-0-	-183	-0-	2853	2	2	9	N	2					68

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360	#	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

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
03	3073	R	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					73
04	2784	R	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					73
05	2821	#	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			N	-0-					73
06	2730	#	2657	-0-	-73	-0-	2657	3			N	-0-					73
07	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	2721	3	380	9	N	345	195	1			223
08	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					223

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

03	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1711	3	3	9	N	3					57
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	N	3					60
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	3	3	9	N	3					63
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2					65
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					65
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1717	3	3	9	N	3					68

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					57
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1	28	1			30
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					30
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1529	2	25	9	N	23					53
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	N	9					62

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10046

03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	4					35
04	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1607	2	1	9	N	1					36
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					36
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					36
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2					38
08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1821	2	1	9	N	1					39

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 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
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					50
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					50
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	35					85
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					85
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					85
08	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					85

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					33
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-					33
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					33
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					33
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					33
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

03	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	R	16306	-0-	-0- B	-0-	16244	3	62	9	N	56	83	1			92
04	13052	R	13052	-0-	-0- B	-0-	13001	3	51	9	N	46					138
05	12723	R	12723	-0-	-0- B	-0-	12675	3	48	9	N	44	95	1			87
06	13466	R	13466	-0-	-0- B	-0-	13429	3	37	9	N	34					121
*07	13499	R	13499	-0-	-0- B	-0-	13452	3	47	9	N	43	99	1			65
08	12304	R	12304	-0-	-0- B	-0-	12265	3	39	9	N	35					100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 763441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69254		21940	-0-	-47314 B	716127	21940	3			N	-0-					204
04	67020		17744	-0-	-49276 B	666851	17744	3			N	-0-					204
05	69254		17886	-0-	-51368 B	615483	17886	3			N	-0-					204
06	67020		33531	-0-	-33489 B	581994	33531	3			N	-0-					204
*07	69254		33579	-0-	-35675 B	546319	33579	3			N	-0-					204
08	69254		33915	-0-	-35339 B	510980	33915	3			N	-0-					204

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 510980

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	3185	2	9	9	N	8					187
04	4080	X	2784	-0-	-1296	-0-	2775	2	9	9	N	8					195
05	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	3242	2	6	9	N	5					200
06	3870	X	2900	-0-	-970	-0-	2890	2	10	9	N	9					209
07	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3138	2	7	9	N	6					215
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					215

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					62
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	951	3	23	9	N	21					83
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1280	3	28	9	N	25					108
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1282	3	168	9	N	153	195	1			66
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					66
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					66

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					60
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					60
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					60
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					60
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					53
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					53
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					53
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					53
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					53
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					95
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					95
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					95
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					95
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					95
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 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
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					132
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					132
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					132
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					132
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					132
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 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
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					55
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	2			N	-0-					55
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					55
06	1470	N	1081	-0-	-389	-0-	1081	2			N	-0-					55
07	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 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
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-					187
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	-0-					187
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	19					206
							21	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	-0-					206
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	5					211
							6	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	N	-0-					211

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	N	35					193
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1450	2	37	9	N	34					227
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1450	2	35	9	N	32					259
06	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1445	2	37	9	N	34	178	1			115
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1481	2	46	9	N	42					157
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1504	2	45	9	N	41					198

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

03	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			N	-0-					40
04	2250	X	2237	-0-	-13	-0-	2237	2			N	-0-					40
05	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					40
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2			N	-0-					40
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					40
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					40

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

03	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			60
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			60
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			60
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			60
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			60
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 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
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1443	2	132	9	N	120					215
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1378	2	143	9	N	130	150	1			195
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1451	2	129	9	N	117	95	1			217
06	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1279	2	101	9	N	92	173	1			136
07	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1218	2	81	9	N	74					210
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1394	2	131	9	N	119	164	1			165

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 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
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	605	2	59	9	N	54					104
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	559	2	69	9	N	63	23	1			144
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	597	2	62	9	N	56	78	1			122
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	640	2	67	9	N	61					183
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	712	2	59	9	N	54	178	1			59
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	691	2	84	9	N	76					135

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	3			N	-0-					13
04	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	3811	1	17868	3	N	-0-					13
05	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	3763	1	18074	3	N	-0-					13
06	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	1963	1	19388	3	N	-0-					13
07	20460	X	16947	-0-	-3513	-0-	3865	1	13082	3	N	-0-					13
08	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	44	1	21861	3	N	-0-					13

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	1081	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6360	-0-	-210	-0-	1005	1	5355	3	N	-0-					-0-
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1224	1	5690	3	N	-0-					-0-
06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	1191	1	5817	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6634	-0-	-124	-0-	1563	1	5071	3	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	274	1	6885	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

03	3100	N	3240	-0-	140	140	24	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	2970	N	2755	-0-	-215	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2545	-0-	2545	17869	2545	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17869					N	-0-					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					187
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					281
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1984	2	66	9	N	60	167	1			174
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					177
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	2	9	9	N	8					185
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					185
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					185

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

03	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	3			N	-0-					28
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					28
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					28
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					28
07	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	3			N	-0-					28
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					112
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					112
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					112
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					112
07	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					112
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

03	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	3			N	-0-					99
04	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					99
05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-					99
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					99
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					99
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					78
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					78
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					78
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					78
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					78
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2979	-0-	-28	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 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
03	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	15 22	1 9	2808	2	N	20					220
04	2790	X	2454	-0-	-336	-0-	15 55	1 9	2384	2	N	50					270
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	2916	2	N	52	187	1			135
06	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	15 29	1 9	2072	2	N	26					161
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	2666	2	N	27					188
*08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	2848	2	N	30					218

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					289
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	186	1	3108	2	N	1					23
							1	9									
04	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	180	1	3032	2	N	-0-					23
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	186	1	3012	2	N	-0-					23
06	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	180	1	2622	2	N	-0-					23
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	186	1	2836	2	N	-0-					23
08	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	186	1	2774	2	N	11					34
							12	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 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
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					99
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					108
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					108
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					108
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					108
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					108

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		29	-0-	29	2270	29	2			N	-0-					108
04	14B2 EXT		61	-0-	61	2331	61	2			N	-0-					108
05	14B2 EXT		85	-0-	85	2416	85	2			N	-0-					108
06	14B2 EXT		53	-0-	53	2469	53	2			N	-0-					108
07	14B2 EXT		45	-0-	45	2514	45	2			N	-0-					108
08	2555	X	41	-0-	-2514	-0-	41	2			N	-0-					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 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
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					117
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					117
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					117
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					117
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					117
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					37
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					37
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					37
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					37
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					37
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	37	-0-	-1854	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	748	-0-	-962	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	838	-0-	-1053	-0-	128	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	244	-0-	-1586	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	397	-0-	-378	-0-	1	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3016	2	3	9	N	3					64
04	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2852	2	6	9	N	5					69
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3245	2	4	9	N	4					73
06	2910	X	1904	-0-	-1006	-0-	1904	2			N	-0-					73
07	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2923	2	1	9	N	1					74
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	2	2	9	N	2					76

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					73
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					73
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1732	2	2	9	N	2					75
06	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					75
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					75
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1673	2	1	9	N	1					76

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2869	2	17	9	N	15					80
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2763	2	26	9	N	24					104
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2874	2	15	9	N	14	72	1			46
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2819	2	13	9	N	12					58
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					58
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2842	2	22	9	N	20					78

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

03	3100	N	6833	-0-	3733	5321	6827	2	6	9	N	5					42
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2321					N	-0-					42
05	2422	X	101	-0-	-2321	-0-	101	2			N	-0-					42
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6023	2	160	9	Y	145					286
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6620	2	118	9	Y	107	189	1			204
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6853	2	86	9	Y	78	175	1			107
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6491	2	94	9	Y	85					192
07	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	6379	2	88	9	Y	80	183	1			89
08	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	6231	2	101	9	Y	92					181

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 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
03	3069	#	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					48
04	2910	#	2848	-0-	-62	-0-	2848	3			N	-0-					48
05	3007	#	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			N	-0-					48
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					48
07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					48
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					84
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					84
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					135
04	1530	N	435	-0-	-1095	-0-	428	2	7	9	N	6	140	1			1
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					1
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					1
08	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1313	2	24	9	N	22					23

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 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
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1720	3	106	9	N	96					242
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1665	3	6	9	N	5					247
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					247
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1474	3	90	9	N	82	186	1			143
07	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1523	3	30	9	N	27					170
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1548	3	19	9	N	17					187

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 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
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					15
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					15
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	2			N	-0-					15
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-					15
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					15
08	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					15

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-					17
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					17
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					17
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					17
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					17
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 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
03	6323	4152	-0-	-2171	-0-	4152	2		N	-0-			137
04	2820	3564	-0-	744	744	3564	2		N	-0-			137
05	2914	3575	-0-	661	1405	3575	2		N	-0-			137
06	5211	3313	-0-	-1898	-0-	3313	2		N	-0-			137
07	2914	2313	-0-	-601	-0-	2313	2		N	-0-			137
08	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

03	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

03	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 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
03	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 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
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			Y	-0-					22
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					22
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		970	-0-	970	1976	970	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1129	-0-	1129	3105	1129	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2608	-0-	-1329	-0-	2607	2	1	9	N	1					13
04	3630	X	2382	-0-	-1248	-0-	2382	2			N	-0-					13
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2			N	-0-					13
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					13
07	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2			N	-0-					13
08	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					13

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 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
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2171	-0-	-1489	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	411	-0-	-3371	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 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
03	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	3720	2			N	-0-					90
04	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	3324	2			N	-0-					90
05	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3297	2			N	-0-					90
06	3600	X	3034	-0-	-566	-0-	3034	2			N	-0-					90
07	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					90
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					90

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 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
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					18
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	715	2	6	9	N	5					23
05	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					23
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					23
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					23
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					23

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					265
04	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					265
05	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					265
06	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	167	1			98
07	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1168	3	22	9	N	20					118
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					118

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					117
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					117
05	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					117
06	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					117
07	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					117
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					117

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 14246 - 15282

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

03	11160 X	9529	-0-	-1631	-0-	9529	2		N	-0-			27
04	10710 X	8806	-0-	-1904	-0-	8806	2		N	-0-			27
05	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2		N	-0-			27
06	10350 X	9403	-0-	-947	-0-	9403	2		N	-0-			27
07	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2		N	-0-			27
08	11160 X	9445	-0-	-1715	-0-	9445	2		N	-0-			27

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

03	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			37
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			37
05	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			37
06	30 S	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			37
07	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

03	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 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
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					86
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					86
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					86
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					86
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3622	3	74	9	N	67					427
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3402	3	77	9	N	70					497
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3275	3	77	9	N	70	154	1			413
06	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	3028	3	57	9	N	52					465
07	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3225	3	58	9	N	53					518
08	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3380	3	3	9	N	3	161	1			360

EQV OPERATING LLC 101634
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 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
03	1767	N	823	-0-	-944	-0-	26	1	765	2	N	29					122
							32	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	N	61					183
							67	9									
05	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	31	1	1337	2	N	42	173	1			52
							46	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	N	8					60
							9	9									
07	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	31	1	1205	2	N	44					104
							48	9									
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	31	1	1155	2	N	40					144
							44	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

03	14B2 EXT		982	-0-	982	982	31	1	907	2	N	40					107
							44	9									
04	14B2 EXT		1217	-0-	1217	2199	29	1	1149	2	N	35					142
							39	9									
05	14B2 EXT		1363	-0-	1363	3562	31	1	1287	2	N	41					183
							45	9									
06	4163	X	601	-0-	-3562	-0-	30	1	571	2	N	-0-	161	1			22
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	65					87
							72	9									
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	83					170
							91	9									

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

03		496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					40
04		390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					40
05		496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					40
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2313	2	65	9	N	59	91	1			79
04	2220 N	1855	-0-	-365	-0-	1798	2	57	9	N	52					131
05	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2274	2	61	9	N	55	169	1			17
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	2178	2	65	9	N	59					76
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2484	2	79	9	N	72					148
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2452	2	78	9	N	71	167	1			52

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	561	-0-	-338	-0-	541	2	20	9	N	18	188	1			47
04	630	N	467	-0-	-163	-0-	454	2	13	9	N	12	39	1			20
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	2			N	-0-					20
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					20
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	2			N	-0-					20
08	558	N	218	-0-	-340	-0-	218	2			N	-0-					20

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	655	2	194	9	N	176	181	1			74
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	255	2	168	9	N	153	180	1			47
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	959	2	155	9	N	141	162	1			26
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	840	2	157	9	N	143					169
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	917	2	147	9	N	134	178	1			125
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	876	2	91	9	N	83					208

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4672	2	136	9	N	124	189	1			139
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4483	2	125	9	N	114	180	1			73
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3821	2	95	9	N	86					159
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4076	2	119	9	N	108					267
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4431	2	118	9	N	107	176	1			198
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3311	2	84	9	N	76					274

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1076	-0-	-1249	-0-	1053	2	23	9	N	21					311
04	2250	X	860	-0-	-1390	-0-	860	2			N	-0-					311
05	2325	X	853	-0-	-1472	-0-	850	2	3	9	N	3	190	1			124
06	1200	X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-					124
07	1085	X	682	-0-	-403	-0-	682	2			N	-0-					124
08	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	2			N	-0-					124

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 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
03	2883	X	149	-0-	-2734	-0-	149	2			N	-0-					308
04	2790	X	149	-0-	-2641	-0-	149	2			N	-0-					308
05	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					308
06	2790	X	51	-0-	-2739	-0-	50	2	1	9	N	1	171	1			138
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4884	2	90	9	N	82	170	1			50
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	2	12	9	N	11					61

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 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
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1583	2	111	9	N	101	177	1			484
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1592	2	116	9	N	105	323	1			266
05	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1231	2	133	9	N	121					387
06	1650	N	1238	-0-	-412	-0-	1109	2	129	9	N	117	163	1			341
07	1767	N	1103	-0-	-664	-0-	1023	2	80	9	N	73					414
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1117	2	68	9	N	62	178	1			298

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	2	7	9	N	6	176	1			274
04	1650	N	957	-0-	-693	-0-	848	2	109	9	N	99	170	1			203
05	1426	N	746	-0-	-680	-0-	710	2	36	9	N	33					236
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	990	2	36	9	N	33					269
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	882	2	85	9	N	77					346
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	871	2	114	9	N	104	186	1			264

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4564	2	55	9	N	50					211
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3898	2	155	9	N	141					352
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3854	2	67	9	N	61	179	1			234
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3321	2	184	9	N	167					401
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3521	2	177	9	N	161	167	1			395
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3352	2	166	9	N	151	176	1			370

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7920	2	103	9	N	94					448
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7134	2	92	9	N	84	359	1			173
05	8370	X	7783	-0-	-587	-0-	7720	2	63	9	N	57					230
06	8100	X	6527	-0-	-1573	-0-	6498	2	29	9	N	26					256
07	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	7257	2	19	9	N	17					273
08	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7185	2	7	9	N	6					279

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					46
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					46
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					46
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					46
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					46
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					29
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					29
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					29
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					29
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8506					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 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
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	193	1			198
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	316	2	20	9	N	18					216
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					216
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					216
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					216
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	54	1	43	2	N	-0-					52
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	34	1	40	2	N	-0-					52
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	28	1	22	2	N	-0-					52
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	36	1	28	2	N	-0-					52
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	10	1	21	2	N	-0-					52
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	-0-					52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

03	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	4634	2			N	-0-					69
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					69
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4608	2	12	9	N	11					80
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	N	2					82
07	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	4621	2	2	9	N	2					84
08	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	4330	2			N	-0-					84

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 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
03	1612	X	30	-0-	-1582	-0-	30	2			N	-0-					172
04	780	X	20	-0-	-760	-0-	20	2			N	-0-					172
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					172
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					172
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					172
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					172

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2024

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					220
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					220
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					220
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					220
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					220
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					220

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					56
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					56
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					56
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					56
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					56
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 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
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	56	1	838	2	N	6					90
							7	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	9					99
							10	9									
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	62	1	869	2	N	1					100
							1	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	820	2	N	4					104
							4	9									
07	961	N	503	-0-	-458	-0-	62	1	435	2	N	5					109
							6	9									
08	930	N	568	-0-	-362	-0-	62	1	506	2	N	-0-					109

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					28
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					22
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					22
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					22
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					22
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3154	2	84	9	N	76	186	1			221
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3188	2	58	9	N	53					274
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3423	2	102	9	N	93	180	1			187
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3555	2	85	9	N	77					264
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3781	2	87	9	N	79	181	1			162
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3799	2	75	9	N	68					230

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	119	-0-	-284	-0-	31	1	88	2	N	-0-					109
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	30	1	35	2	N	-0-					109
05	372	N	38	-0-	-334	-0-	20	1	18	2	N	-0-					109
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	1998	3	41	9	N	37					131
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1874	3	39	9	N	35					166
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	3	33	9	N	30					196
06	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1868	3	22	9	N	20					216
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1977	3	40	9	N	36	185	1			67
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1741	3	21	9	N	19					86

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

03	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	2461	3	56	9	N	51	193	1			366
04	3630	X	2616	-0-	-1014	-0-	2574	3	42	9	N	38					404
05	3751	X	2730	-0-	-1021	-0-	2677	3	53	9	N	48					452
06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	2578	3	42	9	N	38					490
07	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2589	3	36	9	N	33	177	1			346
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2675	3	41	9	N	37					383

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 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
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2229	3	39	9	N	35	149	1			18
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	3	21	9	N	19					37
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	N	20					57
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2258	3	34	9	N	31					88
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2229	3	33	9	N	30					118
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	20					138

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	143	1			92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					86

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					106
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					106
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					109
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					126
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	N	13					139
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	778	2	13	9	N	12					151

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 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
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					193
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2					195
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					195
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					195
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					195
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					195

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					99
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					99
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					209
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41					250
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1790	2	69	9	N	63					313
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23	177	1			159
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					161
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	663	2	6	9	N	5					166

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2391	2	63	9	N	57					366
04	2220	X	1260	-0-	-960	-0-	1260	2			N	-0-					366
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4784	2	241	9	N	219	176	1			409
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5814	2	284	9	N	258	330	1			337
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6081	2	252	9	N	229	346	1			220
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5465	2	327	9	N	297	348	1			169

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	N	47	168	1			311
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1678	2	46	9	N	42					353
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1634	2	189	9	N	172	178	1			347
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1654	2	107	9	N	97					444
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1669	2	55	9	N	50	154	1			340
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1341	2	56	9	N	51					391

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2811	2	11	9	N	10					265
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2638	2	47	9	N	43	179	1			129
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2545	2	153	9	N	139					268
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2360	2	74	9	N	67	176	1			159
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2378	2	70	9	N	64					223
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2312	2	106	9	N	96					319

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	9	N	4					252
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	2	14	9	N	13					265
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1439	2	66	9	N	60					325
06	1620	N	891	-0-	-729	-0-	862	2	29	9	N	26	177	1			174
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1887	2	40	9	N	36					210
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1711	2	70	9	N	64					274

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 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
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-	179	1			166
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					166
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3464	2	86	9	N	78					244
06	3510	X	2777	-0-	-733	-0-	2757	2	20	9	N	18					262
07	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3160	2	30	9	N	27	182	1			107
08	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	2750	2	13	9	N	12					119

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 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
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	N	14					344
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					344
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3666	2	206	9	N	187	178	1			353
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3528	2	87	9	N	79					432
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3541	2	62	9	N	56	155	1			333
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3274	2	83	9	N	75					408

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 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
03	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5665	2	31	9	N	28	179	1			248
04	6300	X	6042	-0-	-258	-0-	6042	2			N	-0-					248
05	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	6233	2	135	9	N	123	175	1			196
06	6300	X	5783	-0-	-517	-0-	5755	2	28	9	N	25					221
07	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	4962	2	58	9	N	53					274
08	6324	X	4591	-0-	-1733	-0-	4559	2	32	9	N	29					303

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5339	2	54	9	N	49					322
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5456	2	125	9	N	114	180	1			256
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5563	2	299	9	N	272	349	1			179
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4024	2	175	9	N	159	178	1			160
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5467	2	103	9	N	94					254
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5554	2	123	9	N	112					366

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2401	2	80	9	N	73	179	1			161
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2744	2	103	9	N	94					255
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2912	2	340	9	N	309	172	1			392
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2845	2	220	9	N	200	178	1			414
07	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2717	2	151	9	N	137	179	1			372
08	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2551	2	140	9	N	127	166	1			333

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 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
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	N	10					384
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-	179	1			205
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4858	2	81	9	N	74					279
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4643	2	198	9	N	180					459
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4561	2	231	9	N	210	178	1			491
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4449	2	135	9	N	123	177	1			437

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					211
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					211
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					211
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6770	2	22	9	N	20					231
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6788	2	3	9	N	3					234
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					234

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7536	2	66	9	N	60					583
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7221	2	278	9	N	253	510	1			326
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5808	2	219	9	N	199					525
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5665	2	256	9	N	233	515	1			243
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5726	2	186	9	N	169	179	1			233
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5717	2	206	9	N	187	177	1			243

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

03	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	2986	2	13	9	N	12					305
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	N	30					335
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3394	2	157	9	N	143	183	1			295
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3366	2	94	9	N	85					380
07	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3196	2	40	9	N	36					416
08	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2768	2	39	9	N	35					451

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7234	2	215	9	N	195	353	1			181
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7268	2	354	9	N	322	166	1			337
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7596	2	435	9	N	395	348	1			384
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	7990	2	273	9	N	248	348	1			284
07	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8416	2	418	9	N	380	362	1			302
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8102	2	283	9	N	257	176	1			383

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

03	8308	X	5745	-0-	-2563	-0-	5711	2	34	9	N	31					560
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8444	2	208	9	N	189	347	1			402
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9556	2	261	9	N	237	178	1			461
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8317	2	227	9	N	206	355	1			312
07	8928	X	8553	-0-	-375	-0-	8362	2	191	9	N	174	177	1			309
08	9517	X	8096	-0-	-1421	-0-	7897	2	199	9	N	181	179	1			311

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

03	1860	X	1135	-0-	-725	-0-	1135	2			N	-0-					135
04	1800	X	465	-0-	-1335	-0-	465	2			N	-0-					135
05	2263	X	150	-0-	-2113	-0-	150	2			N	-0-					135
06	2190	X	525	-0-	-1665	-0-	525	2			N	-0-					135
07	2232	X	529	-0-	-1703	-0-	529	2			N	-0-					135
08	1147	X	849	-0-	-298	-0-	846	2	3	9	N	3					138

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					162
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					162
05	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					162
06	600	N	42	-0-	-558	-0-	42	2			N	-0-					162
07	589	N	70	-0-	-519	-0-	70	2			N	-0-					162
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					162

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 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
03	5332	X	4540	-0-	-792	-0-	4516	2	24	9	N	22					315
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5370	2	95	9	N	86					401
05	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	5797	2	264	9	N	240	182	1			459
06	6450	X	5428	-0-	-1022	-0-	5167	2	261	9	N	237	528	1			168
07	6665	X	5398	-0-	-1267	-0-	5035	2	363	9	N	330	331	1			167
08	6076	X	4566	-0-	-1510	-0-	4372	2	194	9	N	176					343

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8011		6346	-0-	-1665	-0-	6	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	5380		4955	-0-	-425	-0-	44	1	4911	2	N	-0-					-0-
05	4657	R	4657	-0-	-0-	-0-	60	1	4597	2	N	-0-					-0-
06	4530		4288	-0-	-242	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4681		4414	-0-	-267	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4681		2429	-0-	-2252	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

03	1085	#	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					24
04	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					24
05	1085	#	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					24
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					24
07	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					24
08	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

03	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-152				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -121

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121 CANCELLED UNDERAGE -> -1

03	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-152				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -121

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

03	580 N	580	-0-	-0-		-0-	580	2		N	-0-			611
04	574 N	574	-0-	-0-		-0-	574	2		N	-0-			611
05	591 N	591	-0-	-0-		-0-	591	2		N	-0-			611
06	576 N	576	-0-	-0-		-0-	576	2		N	-0-			611
07	599 N	599	-0-	-0-		-0-	599	2		N	-0-			611
08	558 N	NO RPT	-0-	-558		-0-				N	NO RPT			611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			217
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			405
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					1110
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			N	-0-					1110
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					1110
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					1110
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					1110
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					460
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					460
05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					460
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					460
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					460
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1722	2	43	9	N	39					254
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3343	2	53	9	N	48					302
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3070	2	54	9	N	49					351
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3041	2	89	9	N	81	178	1			254
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3036	2	58	9	N	53					307
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					307

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					110
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					110
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					110
07	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					110
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					39
04	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					39
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					39
06	1290	N	818	-0-	-472	-0-	60	1	758	2	N	-0-					39
07	1116	N	294	-0-	-822	-0-	62	1	232	2	N	-0-					39
08	1178	N	322	-0-	-856	-0-	62	1	260	2	N	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					25
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					25
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					25
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					25
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 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
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					256
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					256
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					256
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					256
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					256
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					256
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					256
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					256
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					256
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					256
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					256
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 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
03	2449	X	1932	-0-	-517	-0-	1926	2	6	9	N	5					298
04	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	1927	2	33	9	N	30					328
05	2170	X	2161	-0-	-9	-0-	2133	2	28	9	N	25					353
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2083	2	39	9	N	35	177	1			211
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2167	2	55	9	N	50					261
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44					305

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					58
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					58
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					58
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					58
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					58
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					58

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137

03	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2340	3			N	-0-					40
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					40
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					40
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					40
07	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					40
08	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

03	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	5104	3	8	9	N	7					39
04	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	5151	3	9	9	N	8					47
05	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	5257	3	14	9	N	13					60
06	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	4911	3	11	9	N	10					70
07	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5128	3	17	9	N	15					85
08	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5042	3	17	9	N	15					100

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 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
03	19189	X	18336	-0-	-853	-0-	18333	3	3	9	N	3					73
04	18450	X	17152	-0-	-1298	-0-	17149	3	3	9	N	3					76
05	18786	X	17177	-0-	-1609	-0-	17177	3			N	-0-					76
06	18120	X	15998	-0-	-2122	-0-	15990	3	8	9	N	7					83
07	18724	X	17437	-0-	-1287	-0-	17437	3			N	-0-					83
08	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			N	-0-					83

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3776	-0-	776	776	3776	2			N	-0-					-0-
05	2761	N	1985	-0-	-776	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	558	X	101	-0-	-457	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

03	310	#	128	-0-	-182	-0-	12	1	116	2	N	-0-					38
04	270	#	162	-0-	-108	-0-	15	1	147	2	N	-0-					38
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	N	-0-					38
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	2	N	-0-					38
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	13	1	126	2	N	-0-					38
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					213
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					213
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					213
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					213
07	899	N	413	-0-	-486	-0-	413	3			N	-0-					213
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 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
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					213
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					213
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					213
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					213
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					213
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	62	1	8923	2	N	-0-					20
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	60	1	8898	2	N	-0-					20
05	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	62	1	9143	2	N	-0-					20
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	60	1	7785	2	N	3					23
							3	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	62	1	7355	2	N	22					45
							24	9									
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	62	1	6548	2	N	3					48
							3	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 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
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					82
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2938	2	24	9	N	22					104
05	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2871	2	24	9	N	22					126
06	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2850	2	20	9	N	18					144
07	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2980	2	17	9	N	15					159
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13					172

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	-0-					1202
04	4560	X	45	-0-	-4515	-0-	45	2			N	-0-					1202
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					1202
06	4560	X	1001	-0-	-3559	-0-	1001	2			N	-0-					1202
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					1202
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					392
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					392
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					392
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					392
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					392
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					146
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					146
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					146
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2893	-0-	-21 B	-0-	2893	2			N	-0-					87
04	2820	X	2807	-0-	-13 B	-0-	2800	2	7	9	N	6	1	8			92
05	2976	X	2894	-0-	-82 B	-0-	2894	2			N	-0-					92
06	2880	X	2338	-0-	-542 B	-0-	2338	2			N	-0-					92
07	2976	X	2951	-0-	-25 B	-0-	2951	2			N	-0-					92
08	2914	X	2872	-0-	-42 B	-0-	2863	2	9	9	N	8					100

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1721	2	20	9	N	18	94	1	3	8	30
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1648	2	6	9	N	5					35
05	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713	2			N	-0-					35
06	1680	N	1668	-0-	-12 B	-0-	1668	2			N	-0-					35
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					35
08	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1707	2	9	9	N	8					43

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	1940	-0-	-416 B	-0-	1940	2			N	-0-					147
04	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1643	2	2	9	N	2					149
05	1953	N	1713	-0-	-240 B	-0-	1713	2			N	-0-	111	1			38
06	1890	N	1600	-0-	-290 B	-0-	1600	2			N	-0-					38
07	1705	N	1495	-0-	-210 B	-0-	1491	2	4	9	N	4					42
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1606	2	1	9	N	1					43

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 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
03	1333	X	1161	-0-	-172	B	-0-	1158	2	3	9	N	3	143	1			57
04	1110	X	791	-0-	-319	B	-0-	788	2	3	9	N	3					60
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	823	2	2	9	N	2					62
06	1110	N	403	-0-	-707	B	-0-	402	2	1	9	N	1					63
07	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1196	2	2	9	N	2					65
08	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-					65

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 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
03	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-					57
04	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1931	2	30	9	N	27					84
05	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	2			N	-0-					84
06	1890	N	1621	-0-	-269	B	-0-	1621	2			N	-0-					84
07	1953	N	1732	-0-	-221	B	-0-	1732	2			N	-0-					84
08	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	2			N	-0-					84

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 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
03	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1063	2	9	9	N	8	100	1	1	8	52
04	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					52
05	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			N	-0-					52
06	840	N	556	-0-	-284	B	-0-	556	2			N	-0-					52
07	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					52
08	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					52

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	2040	2	3	9	N	3	3	8			195
04	2018	X	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					195
05	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1651	2	12	9	N	11	83	1			123
06	1845	X	1845	-0-	-0- B	-0-	1830	2	15	9	N	14					137
07	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	2			N	-0-					137
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1531	2	22	9	N	20					157

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	1348	2			N	-0-					190
04	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2			N	-0-					190
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					190
06	1290	N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166	2			N	-0-	91	7			99
07	1116	N	962	-0-	-154 B	-0-	962	2			N	-0-					99
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1289	2	86	9	N	78					177

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					49
04	1740	N	1144	-0-	-596 B	-0-	1144	2			N	-0-					49
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					49
06	1470	N	1298	-0-	-172 B	-0-	1298	2			N	-0-	49	7			-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1659	2	195	9	N	177	177	1			-0-

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	873	-0-	-832 B	-0-	873	2			N	-0-					147
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1421	2	108	9	N	98	183	1			62
05	1643	N	1123	-0-	-520 B	-0-	1123	2			N	-0-					62
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	879	2	42	9	N	38					100
07	1581	N	1414	-0-	-167 B	-0-	1379	2	35	9	N	32					132
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1818	2	54	9	N	49	1	8			180

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 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
03	434	N	209	-0-	-225 B	-0-	209	3			N	-0-					107
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	209	1	209	3	N	-0-					107
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	216	1	208	3	N	-0-					107
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	215	1	198	3	N	-0-					107
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	196	1	205	3	N	-0-					107
08	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	213	1	205	3	N	-0-					107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 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
03	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1362	2	3	9	N	3					50
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					50
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					50
06	1320	N	1007	-0-	-313 B	-0-	1007	2			N	-0-					50
07	1395	N	697	-0-	-698 B	-0-	695	2	2	9	N	2					52
08	1364	N	924	-0-	-440 B	-0-	924	2			N	-0-					52

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 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
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216	2	1	9	N	1					57
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					57
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1182	2	1	9	N	1					58
06	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1133	2	1	9	N	1					59
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1173	2	2	9	N	2					61
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1179	2	1	9	N	1					62

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2033	-0-	-385 B	-0-	2031	2	2	9	N	2					58
04	2280	N	1957	-0-	-323 B	-0-	1957	2			N	-0-					58
05	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1999	2	3	9	N	3					61
06	1980	N	1862	-0-	-118 B	-0-	1860	2	2	9	N	2					63
07	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	1953	2	2	9	N	2					65
08	2015	N	2011	-0-	-4 B	-0-	2009	2	2	9	N	2					67

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 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
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					34
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					34
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					34
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					34
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					34
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					34

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 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
03	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					35
04	2202	X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					35
05	2015	X	1895	-0-	-120 B	-0-	1895	2			N	-0-					35
06	2580	X	2170	-0-	-410 B	-0-	2170	2			N	-0-					35
07	2666	X	1611	-0-	-1055 B	-0-	1611	2			N	-0-					35
08	2666	X	1896	-0-	-770 B	-0-	1896	2			N	-0-					35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 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
03	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2555	2	2	9	N	2					100
04	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2466	2	2	9	N	2					102
05	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2526	2	4	9	N	4					106
06	2430	N	2413	-0-	-17 B	-0-	2406	2	7	9	N	6					112
07	2511	N	2500	-0-	-11 B	-0-	2493	2	7	9	N	6					118
08	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2526	2	2	9	N	2					120

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 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
03	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1524	2	2	9	N	2					60
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1443	2	2	9	N	2					62
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1640	2	3	9	N	3					65
06	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					65
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1603	2	2	9	N	2					67
08	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					67

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 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
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					7
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					7
05	620	N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2			N	-0-					7
06	600	N	384	-0-	-216 B	-0-	384	2			N	-0-					7
07	620	N	394	-0-	-226 B	-0-	393	2	1	9	N	1					8
08	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	368	2	2	9	N	2					10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 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
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	323	2	2	9	N	2					136
04	420	N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-					136
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	333	2	1	9	N	1					137
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	322	2	2	9	N	2					139
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	77	1			62
*08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					62

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	275	-0-	-2112 B	-0-	97	1	175	2	N	3					302
							3	9									
04	360	N	135	-0-	-225 B	-0-	94	1	38	2	N	3					305
							3	9									
05	1395	N	168	-0-	-1227 B	-0-	97	1	38	2	N	30	168	1			167
							33	9									
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	94	1	617	2	N	-0-					167
07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	97	1	1260	2	N	33					200
							36	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	97	1	1284	2	N	-0-					200

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10069 - 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
03	3100	X	619	-0-	-2481 B	-0-	97	1	522	2	N	-0-					128
04	3000	X	94	-0-	-2906 B	-0-	94	1			N	-0-					128
05	3100	X	1637	-0-	-1463 B	-0-	97	1	1540	2	N	-0-					128
06	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	94	1	2865	2	N	-0-					128
07	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	97	1	2512	2	N	-0-					128
08	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	97	1	2624	2	N	-0-					128

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

03	1147	N	1010	-0-	-137	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	176	-0-	-506	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

03	1922	N	1318	-0-	-604	B	-0-	3	1	1315	2	N	-0-					195
04	1620	N	1140	-0-	-480	B	-0-	3	1	1137	2	N	-0-					195
05	1860	N	1176	-0-	-684	B	-0-	3	1	1173	2	N	-0-					195
06	1290	N	898	-0-	-392	B	-0-	3	1	895	2	N	-0-					195
07	1178	N	531	-0-	-647	B	-0-	531	2			N	-0-					195
08	1178	N	788	-0-	-390	B	-0-	788	2			N	-0-					195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					53
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					53
05	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					53
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					53
07	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	3			N	-0-					53
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

03	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					100
04	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3			N	-0-					100
05	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3			N	-0-					100
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					100
07	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	3			N	-0-					100
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 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
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					170
04	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					170
05	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	896	3			N	-0-					170
06	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					170
07	961	N	819	-0-	-142	B	-0-	819	3			N	-0-					170
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 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
03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	31 69	1 9	1801	2	N	63					160
04	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1732	2	N	-0-					160
05	1829	N	1805	-0-	-24	B	-0-	31	1	1774	2	N	-0-					160
06	1830	N	1717	-0-	-113	B	-0-	30	1	1687	2	N	-0-					160
07	1829	N	1781	-0-	-48	B	-0-	31	1	1750	2	N	-0-					160
08	1798	N	1765	-0-	-33	B	-0-	31	1	1734	2	N	-0-					160

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 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
03	2015	N	1805	-0-	-210	B	-0-	29 7	1 9	1769	2	N	6					28
04	1920	N	1851	-0-	-69	B	-0-	30	1	1821	2	N	-0-					28
05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1839	2	N	-0-					28
06	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1806	2	N	-0-					28
07	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1953	2	N	5					33
08	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	6 28	9 1	1860	2	N	-0-					33

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 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
03	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	31	1	906	2	N	-0-					93
04	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	30	1	836	2	N	-0-					93
05	806	N	693	-0-	-113	B	-0-	29	1	664	2	N	-0-					93
06	780	N	754	-0-	-26	B	-0-	30	1	724	2	N	-0-					93
07	806	N	675	-0-	-131	B	-0-	30	1	645	2	N	-0-					93
08	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	29	1	685	2	N	-0-					93

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 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
*12	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	29	1	478	2	N	-0-					40
01	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	29	1	502	2	N	-0-					40
02	522	N	499	-0-	-23 B	-0-	29	1	470	2	N	-0-					40
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	31	1	493	2	N	4					44
							4	9									
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	29	1	470	2	N	-0-					44
05	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	31	1	486	2	N	-0-					44
06	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	30	1	459	2	N	-0-					44
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	30	1	482	2	N	-0-					44
08	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	29	1	462	2	N	-0-					44

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 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
*12	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	31	1	2260	2	N	-0-					183
01	2201	N	2170	-0-	-31 B	-0-	30	1	2140	2	N	-0-					183
02	2204	N	1997	-0-	-207 B	-0-	29	1	1968	2	N	-0-					183
03	2325	N	2084	-0-	-241 B	-0-	31	1	2053	2	N	-0-					183
04	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	30	1	1954	2	N	-0-					183
05	2139	N	2020	-0-	-119 B	-0-	31	1	1989	2	N	-0-					183
06	2010	N	1903	-0-	-107 B	-0-	30	1	1873	2	N	-0-					183
07	2046	N	2024	-0-	-22 B	-0-	31	1	1993	2	N	-0-					183
*08	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	31	1	2003	2	N	-0-					183

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 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
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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 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
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	31	1	39	2	N	-0-					38
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	30	1	38	2	N	-0-					38
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	31	1	41	2	N	-0-					38
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	30	1	38	2	N	-0-					38
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	31	1	39	2	N	-0-					38
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	31	1	40	2	N	-0-					38

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

03	1147	N	892	-0-	-255	B	-0-	31	1	861	2	N	-0-					58
04	1050	N	947	-0-	-103	B	-0-	29	1	918	2	N	-0-					58
05	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					58
06	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	30	1	995	2	N	-0-					58
07	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1027	2	N	2					60
								2	9									
08	1023	N	955	-0-	-68	B	-0-	31	1	924	2	N	-0-					60

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

03	1829	N	1446	-0-	-383	B	-0-	31	1	1415	2	N	-0-					70
04	1680	N	1679	-0-	-1	B	-0-	30	1	1649	2	N	-0-					70
05	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1788	2	N	-0-					70
06	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1484	2	N	-0-					70
07	1736	N	1668	-0-	-68	B	-0-	31	1	1637	2	N	-0-					70
08	1829	N	1572	-0-	-257	B	-0-	31	1	1541	2	N	-0-					70

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

03	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2671	2	N	-0-					162
04	2670	N	2602	-0-	-68	B	-0-	30	1	2572	2	N	-0-					162
05	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2656	2	N	-0-					162
06	2610	N	2600	-0-	-10	B	-0-	30	1	2570	2	N	-0-					162
07	2697	N	2612	-0-	-85	B	-0-	31	1	2581	2	N	-0-					162
08	2697	N	2691	-0-	-6	B	-0-	31	1	2660	2	N	-0-					162

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

03	2015	N	718	-0-	-1297	-0-	712	2	6	9	N	5					181
04	1620	N	838	-0-	-782	-0-	832	2	6	9	N	5					186
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					186
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					199
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					199
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					207

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	61	1	905	2	N	3					68
							3	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	N	8					76
							9	9									
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	61	1	938	2	N	8					84
							9	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	16					100
							18	9									
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	61	1	862	2	N	8	85	1			23
							9	9									
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	61	1	917	2	N	2					25
							2	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					145
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					145
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	1					62
							1	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	N	-0-					62
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	2					64
							2	9									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	10	1	489	2	N	2					66
							2	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	10	1	510	2	N	-0-					66
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	10	1	513	2	N	-0-					66

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	-0-					74
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	2					76
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	4					80
							4	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	1					81
							1	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	968	2	N	1					82
							1	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	863	2	N	1					83
							1	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 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
03	775	N	97	-0-	-678	-0-	97	1			N	-0-					185
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	94	1			N	-0-					185
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					185
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	2	N	-0-					185
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					185
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					185

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					352
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					352
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					352
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					352
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					352
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					40
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					40
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 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
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	31	1	958	2	N	5					67
							6	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	-0-					67
05	1023	N	788	-0-	-235	-0-	31	1	757	2	N	-0-					67
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	30	1	769	2	N	-0-					67
07	1085	N	862	-0-	-223	-0-	31	1	817	2	N	13					80
							14	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-					80

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 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
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	23	1	713	2	N	4					101
							4	9									
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	27	1	780	2	N	-0-					101
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	28	1	628	2	N	-0-					101
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	29	1	583	2	N	-0-					101
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	29	1	655	2	N	-0-					101
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					101

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 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
03	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	29	1	1155	2	N	-0-					156
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	-0-					156
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	31	1	1347	2	N	3					159
							3	9									
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	29	1	917	2	N	-0-					159
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					159
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	30	1	1253	2	N	-0-					159

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 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
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	31	1	1146	2	N	-0-					142
04	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	29	1	1086	2	N	-0-					142
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					142
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1058	2	N	-0-					142
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	31	1	1046	2	N	8					150
							9	9									
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	29	1	1121	2	N	19					169
							21	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	5					65
							6	9									
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	30	1	1254	2	N	9					74
							10	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	6					80
							7	9									
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	30	1	1132	2	N	-0-					80
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	30	1	1266	2	N	12					92
							13	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	23					115
							25	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 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
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	25	1	634	2	N	-0-					150
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	N	-0-					150
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	31	1	461	2	N	-0-					150
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	30	1	511	2	N	-0-					150
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	18					168
							20	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					168

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

03	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	572	2	N	-0-					109
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	729	2	N	3					112
							3	9									
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	30	1	552	2	N	-0-					112
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					112
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	25	1	593	2	N	8					120
							9	9									
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-					120

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 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
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					214
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	30	1	1537	2	N	54					268
							59	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	5					273
							6	9									
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	30	1	1445	2	N	-0-					273
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	31	1	1367	2	N	37					310
							41	9									
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	31	1	1574	2	N	-0-					310

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 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
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	47	190	1			105
							52	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	2	N	45					150
							50	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	29	1	1700	2	N	51					201
							56	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	54					255
							59	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	50	189	1			116
							55	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	31	1	1891	2	N	54					170
							59	9									
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	30	1	1777	2	N	50					220
							55	9									
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	31	1	1882	2	N	44	192	1			72
							48	9									
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	31	1	1869	2	N	72					144
							79	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 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
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	29	1	2459	2	N	17					212
							19	9									
01	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	26	1	2231	2	N	15					227
							17	9									
02	2581	X	2578	-0-	-3	-0-	29	1	2521	2	N	25					252
							28	9									
03	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	31	1	2657	2	N	18					270
							20	9									
04	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	30	1	2533	2	N	48	194	1			124
							53	9									
05	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	31	1	2578	2	N	-0-					124
06	2610	N	2445	-0-	-165	-0-	30	1	2415	2	N	-0-					124
07	2697	N	2482	-0-	-215	-0-	31	1	2441	2	N	9					133
							10	9									
08	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	31	1	2418	2	N	5					138
							6	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 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
*12	682	N	579	-0-	-103	-0-	26	1	553	2	N	-0-					45
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	2	N	-0-					45
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					45
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					45
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	29	1	520	2	N	-0-					45
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					45
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	29	1	486	2	N	22					67
							24	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					67
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	N	-0-					67

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	14					258
							15	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	4	192	1			70
							4	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-					70
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	3					73
							3	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	680	2	N	-0-					73
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	3					76
							3	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 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
03	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	31	1	4271	2	N	7					367
							8	9									
04	4230	X	4100	-0-	-130	-0-	30	1	4061	2	N	8					375
							9	9									
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	31	1	4177	2	N	7					382
							8	9									
06	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	30	1	3939	2	N	3					385
							3	9									
07	4402	X	3908	-0-	-494	-0-	31	1	3871	2	N	5					390
							6	9									
08	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	31	1	4046	2	N	10					400
							11	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	891	-0-	-783	-0-	31	1	857	2	N	3					78
							3	9									
01	2294	N	106	-0-	-2188	-0-	4	1	102	2	N	-0-					78
02	899	N	735	-0-	-164	-0-	26	1	698	2	N	10					88
							11	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	7					95
							8	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	18					113
							20	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	N	14					127
							15	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	8					135
							9	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	13	101	1			47
							14	9									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	5					52
							6	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 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
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	17					118
							19	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	N	12					130
							13	9									
02	1363	N	1286	-0-	-77	-0-	29	1	1244	2	N	12					142
							13	9									
03	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	31	1	1300	2	N	11					153
							12	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	2	N	13					166
							14	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1288	2	N	8					174
							9	9									
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	30	1	1208	2	N	11					185
							12	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	18	92	1			111
							20	9									
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	30	1	1171	2	N	2					113
							2	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	662	-0-	-20	-0-	31	1	631	2	N	-0-					78
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	1					79
							1	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	N	3					82
							3	9									
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	31	1	638	2	N	4					86
							4	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	4					90
							4	9									
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	620	2	N	3					93
							3	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	30	1	569	2	N	4					97
							4	9									
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	600	2	N	4					101
							4	9									
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	31	1	598	2	N	1					102
							1	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	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
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	20					120
							22	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	8					128
							9	9									
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	29	1	925	2	N	7					135
							8	9									
03	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	31	1	983	2	N	11					146
							12	9									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	30	1	940	2	N	14					160
							15	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	31	1	972	2	N	7					167
							8	9									
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	30	1	918	2	N	25					192
							28	9									
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	31	1	966	2	N	-0-					192
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	31	1	945	2	N	2					194
							2	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	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
*12	1147	N	508	-0-	-639	-0-	29	1	478	2	N	1					140
							1	9									
01	1054	N	509	-0-	-545	-0-	31	1	478	2	N	-0-					140
02	928	N	358	-0-	-570	-0-	29	1	329	2	N	-0-					140
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	31	1	295	2	N	-0-	73	1			67
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	30	1	245	2	N	-0-					67
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	31	1	132	2	N	-0-					67
06	330	N	138	-0-	-192	-0-	30	1	108	2	N	-0-					67
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	31	1	137	2	N	3					70
							3	9									
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					70

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	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
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	1366	2	N	12					58
							13	9									
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	31	1	1286	2	N	9					67
							10	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	2	N	12					79
							13	9									
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	31	1	1279	2	N	14					93
							15	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	30	1	1251	2	N	6					99
							7	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1251	2	N	16					115
							18	9									
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	30	1	1190	2	N	11					126
							12	9									
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	31	1	1261	2	N	8					134
							9	9									
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	31	1	1241	2	N	8					142
							9	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 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
*12	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-					84
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	25	1	246	2	N	-0-					84
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	29	1	263	2	N	-0-					84
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	29	1	252	2	N	15					99
							17	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					99
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	2	N	-0-					99
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	N	-0-					99
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-					99
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	31	1	253	2	N	-0-					99

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

03	4836	X	4581	-0-	-255	-0-	31	1	4528	2	N	20					76
							22	9									
04	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	30	1	4367	2	N	20					96
							22	9									
05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	31	1	4500	2	N	13					109
							14	9									
06	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	30	1	4321	2	N	7					116
							8	9									
07	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	31	1	4434	2	N	16					132
							18	9									
08	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	31	1	4416	2	N	19					151
							21	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	27					203
							30	9									
01	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	27	1	2886	2	N	26					229
							29	9									
02	3132	X	2857	-0-	-275	-0-	29	1	2802	2	N	24					253
							26	9									
03	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	31	1	2772	2	N	24	194	1			83
							26	9									
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	30	1	2962	2	N	28					111
							31	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	31	1	3347	2	N	17					128
							19	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	26					154
							29	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	23					177
							25	9									
08	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	31	1	2972	2	N	10					187
							11	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					25
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3549	2	2	9	N	2					27
05	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			N	-0-					27
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	N	1					28
07	3658	X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2			N	-0-					28
08	3751	X	805	-0-	-2946	-0-	805	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 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
03	11811	X	10967	-0-	-844	-0-	10926	2	41	9	N	37					130
04	11250	X	10527	-0-	-723	-0-	10496	2	31	9	N	28					158
05	11377	X	10680	-0-	-697	-0-	10643	2	37	9	N	34					192
06	10830	X	10144	-0-	-686	-0-	10116	2	28	9	N	25					217
07	11191	X	7653	-0-	-3538	-0-	7635	2	18	9	N	16	190	1			43
08	10974	X	2595	-0-	-8379	-0-	2563	2	32	9	N	29					72

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					23
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					23
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					23
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					23
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					23
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					11
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					11
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					11
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					11
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					11
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 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
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	N	10					172
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	705	2	46	9	N	42					214
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13					227
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10					237
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	287	2	8	9	N	7					244
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	N	7	186	1			65

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

03	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1771	2	3	9	N	3					93
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1706	2	3	9	N	3					96
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					99
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1687	2	3	9	N	3					102
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1702	2	3	9	N	3					105
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					105

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					17
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					17
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					83
04	0	N	728	-0-	728	-0-	728	2			N	-0-					83
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					83
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					83
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					83
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					199
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					199
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					199
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					199
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		245				N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		245				N	-0-					157
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		245				N	-0-					157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		245				N	-0-					157
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		245				N	-0-					157
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		245				N	NO RPT					157

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					20
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					20
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1707	3	18	9	N	16					198
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	3	50	9	N	45					243
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1735	3	65	9	N	59	160	1			142
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	3	11	9	N	10					152
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	9	N	5					157
08	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1280	3	18	9	N	16					173

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	2897	-0-	2897	2897	2897	3			N	-0-					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3					80
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	N	3					83
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					83
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	N	6					89
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					92
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 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
03	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3716	3	119	9	N	108					303
04	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3522	3	114	9	N	104	185	1			222
05	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3579	3	123	9	N	112	189	1			145
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3396	3	96	9	N	87					232
07	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	3486	3	123	9	N	112	179	1			165
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	108					273

BE ANADARKO II, LLC 100676
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					32
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					32
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					32
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					32
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					32
08	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					32

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	N	15					88
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					88
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					88
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					88
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1090	2	8	9	N	7					95
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					95

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					78
04	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1069	2	15	9	N	14					92
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					92
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					92
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					92
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	N	2					94

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					42
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					42
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					42
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					99
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					104
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					105
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					107
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					109
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					109

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					87
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	814	2	17	9	N	15					102
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					102
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3					105
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					105
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					105

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1632	2	11	9	N	10					75
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1544	2	22	9	N	20					95
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					120
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1549	2	151	9	N	137	197	1			60
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	N	13					73
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1621	2	23	9	N	21					94

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 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
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1351	2	6	9	N	5					97
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					102
05	1519	N	247	-0-	-1272	-0-	247	2			N	-0-					102
06	1320	N	324	-0-	-996	-0-	324	2			N	-0-					102
07	1147	N	284	-0-	-863	-0-	284	2			N	-0-					102
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					102

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 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
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2768	2	103	9	N	94	201	1			77
04	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	2309	2	42	9	N	38					115
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2401	2	88	9	N	80					195
06	2640	N	2244	-0-	-396	-0-	2176	2	68	9	N	62					257
07	2418	N	2220	-0-	-198	-0-	2196	2	24	9	N	22	197	1			82
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2188	2	30	9	N	27					109

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 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
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	2	79	9	N	72					119
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1042	2	25	9	N	23					142
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1199	2	33	9	N	30					172
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1067	2	33	9	N	30					202
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1092	2	241	9	N	219	196	1			225
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					225

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 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
03	1395	N	63	-0-	-1332	-0-	63	2			N	-0-	107	1			77
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					77
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 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
03	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1727	2	11	9	N	10					184
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2103	2	77	9	N	70	174	1			80
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2102	2	120	9	N	109					189
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	79	7			110
07	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2143	2	13	9	N	12					122
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1962	2	20	9	N	18					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					90
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1733	2	62	9	N	56	1	8			145
05	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					145
06	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	1475	2	25	9	N	23	110	1			58
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					58
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					58

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

03	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					130
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					130
05	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					130
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					130
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					130
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					130

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1069	2	78	9	N	71	194	1	1	8	40
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					40
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1047	2	111	9	N	101	113	1			28
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1011	2	13	9	N	12					40
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1032	2	3	9	N	3					43
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					50

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					40
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					50
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					50
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					50
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	722	2	52	9	N	47					97
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					97
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					72
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1443	2	19	9	N	17					89
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1472	2	12	9	N	11					100
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1396	2	10	9	N	9					109
07	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1205	2	42	9	N	38					147
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3					150

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5					89
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31					120
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1342	2	44	9	N	40					160
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1298	2	48	9	N	44	164	1			40
07	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	2					42
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					48

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1518	2	29	9	N	26	73	1			90
04	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					90
05	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					90
06	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1176	2			N	-0-	12	7			78
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					78
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					78

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					94
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					94
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					94
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					94
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1431	2	204	9	N	185	175	1			139
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1289	2	153	9	N	139	168	1			110
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1316	2	143	9	N	130	180	1			60
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1245	2	116	9	N	105					165
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1126	2	87	9	N	79	176	1			68
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1056	2	85	9	N	77					145

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					60
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			60
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					60
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					60
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					60
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					160
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					160
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					160
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					160
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	8			160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3404	2	251	9	N	228	164	1			184
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					184
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					184
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3546	2	62	9	N	56					240
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3615	2	70	9	N	64	195	1			109
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3546	2	80	9	N	73					182

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					129
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					129
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			N	-0-					129
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-	57	7			72
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					72
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					72

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					95
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			95
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					95
06	2670	N	1695	-0-	-975	-0-	1695	2			N	-0-					95
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					95
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	59	2	52	9	N	47	182	1	1	8	28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	9					37
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					37
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 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
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	381	2	30	9	N	27	2	8			73
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	382	2	28	9	N	25	1	8			97
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	389	2	121	9	N	110	45	1			162
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-	65	7			97
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	388	2	46	9	N	42					139
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	N	11					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2774	2	11	9	N	10	168	1			52
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					52
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					67
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2678	2	14	9	N	13					80
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2638	2	8	9	N	7					87
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1	1	8			87

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-	92	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2228	2	154	9	N	140	200	1			59
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1808	2	125	9	N	114					173
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1706	2	144	9	N	131	196	1			108
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1818	2	128	9	N	116					224
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2437	2	196	9	N	178	195	1			207
*08	3100	N	3157	-0-	57	57	3013	2	144	9	N	131	194	1			144

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

03	899	N	875	-0-	-24	-0-	823	2	52	9	N	47					144
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1382	2	72	9	N	65	172	1			37
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10					47
06	840	N	730	-0-	-110	-0-	719	2	11	9	N	10					57
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	N	20					77
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					90

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2062	2	63	9	N	57					92
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2395	2	77	9	N	70					162
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1702	2	50	9	N	45					207
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2868	2	92	9	N	84	194	1			97
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	2	57	9	N	52					149
*08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2775	2	77	9	N	70	169	1			50

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	718	2	53	9	N	48	185	1			77
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	736	2	52	9	N	47					124
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					154
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	703	2	58	9	N	53					207
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	926	2	30	9	N	27	187	1			47
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	564	2	18	9	N	16					63

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2913	2	145	9	N	132	37	1			155
04	2910	X	2057	-0-	-853	-0-	2022	2	35	9	N	32					187
05	3007	X	2142	-0-	-865	-0-	2109	2	33	9	N	30	179	1			38
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2931	2	150	9	N	136					174
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2987	2	65	9	N	59	166	1			67
08	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2673	2	52	9	N	47					114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2007	2	90	9	N	82	121	1			65
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	2	63	9	N	57					122
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					122
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-	27	7			95
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2070	2	96	9	N	87					182
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	N	62	181	1			63

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 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
03	2232	N	140	-0-	-2092	-0-	127	2	13	9	N	12					227
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					227
05	2232	N	5	-0-	-2227	-0-	1	2	4	9	N	4	191	1			40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	N	13					53
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	2	32	9	N	29	2	8			80

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-	104	1			60
04	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1553	2	11	9	N	10					70
05	2387	X	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			N	-0-					70
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			70
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	N	5					75
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	1	8			80

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 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
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1889	2	54	9	N	49	171	1			42
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	N	48					90
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1927	2	59	9	N	54					144
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	N	43					187
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2051	2	48	9	N	44	174	1			57
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1924	2	46	9	N	42					99

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 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
03	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3085	2	32	9	N	29					67
04	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	3019	2	35	9	N	32					99
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3485	2	31	9	N	28					127
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	30					157
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3594	2	46	9	N	42					199
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3128	2	34	9	N	31	180	1			50

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 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
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1559	2	117	9	N	106	181	1			142
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	2	117	9	N	106	165	1	1	8	82
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1537	2	101	9	N	92					174
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1344	2	111	9	N	101	183	1			92
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1277	2	72	9	N	65					157
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14	1	8			170

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2651	2	195	9	N	177	201	1			88
04	2490	X	2356	-0-	-134	-0-	2199	2	157	9	N	143	1	8			230
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2189	2	88	9	N	80	198	1			112
06	2760	N	2166	-0-	-594	-0-	2052	2	114	9	N	104					216
07	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2071	2	119	9	N	108	134	1			190
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					190

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 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
03	558	N	32	-0-	-526	-0-	22	2	10	9	N	9	176	1			52
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					52
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-					52
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					53
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					53
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					53

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 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
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1444	2	90	9	N	82					125
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1606	2	145	9	N	132	140	1			117
05	2294	N	923	-0-	-1371	-0-	921	2	2	9	N	2					119
06	1470	N	44	-0-	-1426	-0-	44	2			N	-0-					119
07	1798	N	952	-0-	-846	-0-	946	2	6	9	N	5					124
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	996	2	51	9	N	46					170

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 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
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1824	2	32	9	N	29					158
04	2130	X	1764	-0-	-366	-0-	1734	2	30	9	N	27					185
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2639	2	37	9	N	34	177	1			42
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2520	2	41	9	N	37					79
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2324	2	47	9	N	43					122
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1797	2	42	9	N	38					160

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 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
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2669	2	135	9	N	123	199	1	2	8	214
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2603	2	109	9	N	99	183	1			130
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2617	2	171	9	N	155	178	1			107
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2458	2	108	9	N	98					205
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2579	2	315	9	N	286	195	1			296
*08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-	160	1			136

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3720	2	237	9	N	215	200	1			152
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3531	2	173	9	N	157	198	1			111
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3851	2	186	9	N	169	196	1			84
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3496	2	143	9	N	130					214
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3671	2	161	9	N	146	178	1			182
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3841	2	185	9	N	168	178	1			172

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1579	2	109	9	N	99					202
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1598	2	90	9	N	82	191	1			93
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1737	2	96	9	N	87					180
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1690	2	79	9	N	72					252
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1687	2	79	9	N	72					324
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1690	2	81	9	N	74	341	1			57

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	872	2	121	9	N	110	185	1			122
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	60	1			72
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1443	2	205	9	N	186	187	1			71
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2472	2	142	9	N	129					200
07	3100	N	3250	-0-	150	150	3163	2	87	9	N	79	173	1			106
*08	2230	N	2080	-0-	-150	-0-	1968	2	112	9	N	102					208

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

03	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4267	2	424	9	N	385	199	1			271
04	4680	X	2692	-0-	-1988	-0-	2692	2			N	-0-					271
05	4216	X	1617	-0-	-2599	-0-	1416	2	201	9	N	183	183	1			271
06	4530	X	1770	-0-	-2760	-0-	1770	2			N	-0-	198	7			73
07	4681	X	2045	-0-	-2636	-0-	1994	2	51	9	N	46					119
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5762	2	472	9	N	429	384	1			164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 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
03	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1644	2	87	9	N	79	182	1			92
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1665	2	46	9	N	42					134
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					134
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1					135
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1629	2	54	9	N	49					184
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15					199

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 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
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3116	2	178	9	N	162	193	1	2	8	137
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2996	2	118	9	N	107	169	1			75
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3084	2	353	9	N	321					396
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-	196	1	96	7	104
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2699	2	102	9	N	93					197
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2656	2	89	9	N	81	184	1			94

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1595	2	42	9	N	38	160	1			80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1599	2	87	9	N	79					159
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1637	2	168	9	N	153	178	1			134
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1455	2	6	9	N	5					139
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1578	2	76	9	N	69	176	1			32
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1686	2	91	9	N	83					115

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 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
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2577	2	179	9	N	163	200	1	3	8	209
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2498	2	184	9	N	167	194	1	1	8	181
05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2552	2	195	9	N	177	186	1	1	8	171
06	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2258	2	154	9	N	140	196	1			115
07	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2512	2	174	9	N	158	197	1			76
08	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2494	2	171	9	N	155	184	1	1	8	46

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	963	2	116	9	N	105	168	1			123
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	882	2	213	9	N	194					317
05	1178	N	659	-0-	-519	-0-	659	2			N	-0-					317
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	915	2	224	9	N	204	372	1			149
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	924	2	165	9	N	150	159	1			140
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1039	2	205	9	N	186	177	1			149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 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
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2591	2	195	9	N	177	182	1			147
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2874	2	186	9	N	169	191	1	1	8	124
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3251	2	248	9	N	225	190	1			159
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3283	2	59	9	N	54	175	1			38
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3447	2	167	9	N	152					190
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2993	2	131	9	N	119	192	1			117

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 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
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2931	2	188	9	N	171	194	1	7	8	104
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2802	2	147	9	N	134	182	1	3	8	53
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2989	2	162	9	N	147	1	8			199
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2550	2	140	9	N	127	189	1			137
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2566	2	275	9	N	250	188	1			199
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					199

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	1431	2	168	9	N	153	200	1	3	8	164
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1672	2	190	9	N	173	200	1	3	8	134
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2376	2	295	9	N	268	197	1	1	8	204
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2339	2	205	9	N	186	196	1			194
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2299	2	158	9	N	144	197	1	1	8	140
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2073	2	173	9	N	157	197	1			100

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 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
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					155
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	2			N	-0-					155
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1657	2	188	9	N	171	171	1			155
06	3000	N	4174	-0-	1174	1174	4068	2	106	9	N	96	147	1			104
07	3089	N	1915	-0-	-1174	-0-	1884	2	31	9	N	28					132
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					137

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					275
04	3000	N	3510	-0-	510	510	3510	2			N	-0-	125	1			150
05	3100	N	4889	-0-	1789	2299	4889	2			N	-0-					150
06	3000	N	4236	-0-	1236	3535	4065	2	171	9	N	155	228	1			77
07	7107	X	3572	-0-	-3535	-0-	3506	2	66	9	N	60					137
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3596	2	65	9	N	59	92	1			104

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 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
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2762	2	168	9	N	153	190	1			65
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2503	2	145	9	N	132	73	1			124
05	2728	N	212	-0-	-2516	-0-	54	2	158	9	N	144	193	1			75
06	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2230	2	129	9	N	117					192
07	2728	N	2366	-0-	-362	-0-	2276	2	90	9	N	82	196	1			78
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2331	2	233	9	N	212	106	1			184

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

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
03	2595	N	2534	-0-	-61	-0-	2455	2	79	9	N	72	2	8			165
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2527	2	95	9	N	86	181	1			70
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2848	2	61	9	N	55					125
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2660	2	57	9	N	52					177
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2791	2	65	9	N	59	174	1			62
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2595	2	110	9	N	100					162

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

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
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					182
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					182
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

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
03	2781	X	2630	-0-	-151	-0-	2580	2	50	9	N	45	173	1	2	8	55
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2601	2	37	9	N	34					89
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2425	2	40	9	N	36					125
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	N	30					155
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2369	2	33	9	N	30					185
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	N	30	182	1			33

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	984	2	64	9	N	58	182	1	3	8	70
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	953	2	66	9	N	60					130
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	933	2	66	9	N	60					190
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	879	2	73	9	N	66	171	1			85
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	940	2	85	9	N	77					162
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	832	2	42	9	N	38					200

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 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
03	7006	X	5764	-0-	-1242	-0-	5699	2	65	9	N	59	199	1			37
04	6030	X	5384	-0-	-646	-0-	5338	2	46	9	N	42	1	8			78
05	6076	X	4318	-0-	-1758	-0-	4289	2	29	9	N	26					104
06	5880	X	5502	-0-	-378	-0-	5470	2	32	9	N	29	1	8			132
07	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5766	2	31	9	N	28	34	1	1	8	125
08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5714	2	41	9	N	37	2	8			160

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 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
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1990	2	95	9	N	86	189	1			89
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2301	2	99	9	N	90					179
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	2999	2	97	9	N	88	182	1			85
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2868	2	92	9	N	84					169
07	3100	N	3374	-0-	274	274	3274	2	100	9	N	91	189	1	1	8	70
08	3100	N	3330	-0-	230	504	3218	2	112	9	N	102					172

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 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
03	3962	X	3522	-0-	-440	-0-	3345	2	177	9	N	161	2	8			206
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2874	2	103	9	N	94	200	1	1	8	99
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2473	2	77	9	N	70					169
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2426	2	73	9	N	66	184	1			51
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2859	2	83	9	N	75					126
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1836	2	43	9	N	39	1	8			164

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	2120	-0-	-19	-0-	2022	2	98	9	N	89	192	1			37
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2109	2	86	9	N	78					115
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2067	2	90	9	N	82					197
06	2040	N	1494	-0-	-546	-0-	1437	2	57	9	N	52	179	1			70
07	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1866	2	68	9	N	62					132
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	2948	2	138	9	N	125	175	1			82

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 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
03	2728	X	2340	-0-	-388	-0-	2252	2	88	9	N	80	190	1			45
04	2640	X	2252	-0-	-388	-0-	2169	2	83	9	N	75					120
05	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	2190	2	76	9	N	69					189
06	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	1958	2	62	9	N	56	197	1			48
07	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	1998	2	67	9	N	61					109
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2280	2	72	9	N	65					174

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 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
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6336	X	3881	-0-	-2455	-0-	3746	2	135	9	N	123	2	8			215
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3588	2	127	9	N	115	186	1			144
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3649	2	119	9	N	108	179	1			73
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3221	2	112	9	N	102					175
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2943	2	124	9	N	113	196	1			92
08	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2880	2	69	9	N	63					155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2274	2	150	9	N	136	166	1			130
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2436	2	174	9	N	158	197	1	1	8	90
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2351	2	670	9	N	609	180	1			519
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-	60	7			459
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2578	2	122	9	N	111	193	1			377
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2412	2	147	9	N	134	173	1	2	8	336

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2786	2	111	9	N	101	47	1			92
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2693	2	111	9	N	101	1	8			192
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2526	2	68	9	N	62	179	1			75
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2732	2	85	9	N	77					152
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2873	2	107	9	N	97	194	1			55
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2780	2	110	9	N	100	1	8			154

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

03	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	3336	2			N	-0-					254
04	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3229	2	1	9	N	1	189	1	1	8	65
05	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					65
06	3450	X	2726	-0-	-724	-0-	2571	2	155	9	N	141	1	8			205
07	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	2904	2	89	9	N	81	179	1			107
08	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	2921	2	81	9	N	74	1	8			180

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

03	4588	X	3387	-0-	-1201	-0-	3209	2	178	9	N	162					209
04	4440	X	3037	-0-	-1403	-0-	2884	2	153	9	N	139	184	1			164
05	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	3069	2	157	9	N	143	195	1			112
06	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3042	2	130	9	N	118					230
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	2992	2	132	9	N	120	193	1			157
08	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2807	2	155	9	N	141	176	1			122

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					142
04	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	1993	2	1	9	N	1	1	8			142
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					142
06	2340	N	2006	-0-	-334	-0-	2006	2			N	-0-	30	7			112
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2415	2	58	9	N	53	162	1	1	8	2
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4	1	8			5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 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
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					132
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					132
06	3000	N	3509	-0-	509	509	3508	2	1	9	N	1	1	8			132
07	2039	N	1530	-0-	-509	-0-	1530	2			N	-0-					132
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			132

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 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
03	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2521	2	278	9	N	253	384	1	5	8	94
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2714	2	215	9	N	195	168	1	4	8	117
05	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2618	2	303	9	N	275	180	1			212
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2563	2	208	9	N	189	196	1			205
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2706	2	195	9	N	177	197	1	1	8	184
08	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2659	2	262	9	N	238	252	1	1	8	169

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	152	1			23
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					23
05	1147	X	809	-0-	-338	-0-	788	2	21	9	N	19					42
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11					53
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	820	2	33	9	N	30	1	8			82

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1856	2	371	9	N	337	401	1			252
04	2610	N	1676	-0-	-934	-0-	1676	2			N	-0-					252
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1818	2	218	9	N	198	198	1			252
06	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	1653	2	146	9	N	133	195	1			190
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1979	2	125	9	N	114					304
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1832	2	154	9	N	140	198	1	2	8	244

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 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
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1048	2	69	9	N	63					195
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	944	2	72	9	N	65	174	1	2	8	84
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	975	2	66	9	N	60					144
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	940	2	62	9	N	56					200
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	972	2	54	9	N	49	196	1			53
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	864	2	59	9	N	54					107

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 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
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2156	2	57	9	N	52					164
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2085	2	55	9	N	50					214
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2219	2	79	9	N	72	171	1			115
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2185	2	70	9	N	64					179
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	2	61	9	N	55	179	1			55
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1960	2	57	9	N	52					107

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

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
03	2387	X	2086	-0-	-301	-0-	2009	2	77	9	N	70					160
04	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	1881	2	73	9	N	66	176	1			50
05	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2074	2	68	9	N	62					112
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1981	2	66	9	N	60					172
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1813	2	59	9	N	54	181	1			45
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1767	2	59	9	N	54					99

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

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
03	8215	X	8171	-0-	-44	-0-	7868	2	303	9	N	275	392	1	2	8	103
04	7860	X	7836	-0-	-24	-0-	7529	2	307	9	N	279	196	1	1	8	185
05	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	7737	2	305	9	N	277	197	1			265
06	8220	X	7596	-0-	-624	-0-	7317	2	279	9	N	254	376	1			143
07	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	7253	2	266	9	N	242	195	1			190
08	8184	X	7490	-0-	-694	-0-	7239	2	251	9	N	228	193	1			225

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

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
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7078	2	466	9	N	424	382	1	12	8	292
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	6940	2	518	9	N	471	583	1	9	8	171
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	6939	2	465	9	N	423	382	1	1	8	211
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	5797	2	340	9	N	309	367	1			153
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	6701	2	403	9	N	366	390	1	2	8	127
*08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6562	2	362	9	N	329	349	1	3	8	104

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

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
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21					82
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1051	2	22	9	N	20					102
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	795	2	25	9	N	23					125
06	3000	N	3588	-0-	588	588	3560	2	28	9	N	25					150
07	3100	N	3662	-0-	562	1150	3652	2	10	9	N	9					159
*08	2938	N	1788	-0-	-1150	-0-	1768	2	20	9	N	18					177

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

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
03	3813	X	3294	-0-	-519	-0-	3121	2	173	9	N	157	190	1	2	8	130
04	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	3056	2	172	9	N	156	191	1			95
05	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3114	2	169	9	N	154	196	1			53
06	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	2950	2	139	9	N	126					179
07	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	3070	2	138	9	N	125	192	1			112
08	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	2939	2	116	9	N	105					217

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

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
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	796	2	130	9	N	118	188	1	2	8	137
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	805	2	90	9	N	82	2	8			217
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	835	2	152	9	N	138	181	1			174
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	794	2	139	9	N	126	190	1			110
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	802	2	96	9	N	87					197
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	756	2	146	9	N	133	190	1			140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3770	2	28	9	N	25					209
04	3750	X	3727	-0-	-23	-0-	3681	2	46	9	N	42	179	1			72
05	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3768	2	28	9	N	25					97
06	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3532	2	32	9	N	29					126
07	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	3734	2	36	9	N	33					159
08	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3672	2	36	9	N	33	130	1			62

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					42
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					42
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	10	7			32
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					32
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

03	2945	X	2201	-0-	-744	-0-	2081	2	120	9	N	109	189	1			129
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1916	2	80	9	N	73	2	8			200
05	1767	X	1427	-0-	-340	-0-	1357	2	70	9	N	64	192	1			72
06	2130	X	1220	-0-	-910	-0-	1170	2	50	9	N	45					117
07	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1644	2	53	9	N	48					165
08	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	1581	2	43	9	N	39					204

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3385	2	207	9	N	188	201	1			46
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2972	2	132	9	N	120	1	8			165
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3312	2	157	9	N	143	181	1			127
06	3480	X	2019	-0-	-1461	-0-	1963	2	56	9	N	51					178
07	3596	X	2218	-0-	-1378	-0-	2171	2	47	9	N	43	177	1			44
08	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2664	2	99	9	N	90					134

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2485	2	98	9	N	89					194
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2630	2	80	9	N	73	181	1	2	8	84
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2860	2	88	9	N	80					164
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2911	2	70	9	N	64	151	1			77
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2970	2	151	9	N	137	159	1			55
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3083	2	138	9	N	125					180

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3150	2	179	9	N	163	200	1	3	8	197
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	1678	2	125	9	N	114	177	1	3	8	131
05	4185	X	1859	-0-	-2326	-0-	1730	2	129	9	N	117	151	1			97
06	4050	X	1178	-0-	-2872	-0-	1081	2	97	9	N	88					185
07	4185	X	2082	-0-	-2103	-0-	1909	2	173	9	N	157	197	1	1	8	144
08	3317	X	2076	-0-	-1241	-0-	1925	2	151	9	N	137	187	1	1	8	93

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

03	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	4207	2	179	9	N	163	186	1			122
04	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	3969	2	189	9	N	172	195	1			99
05	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	3987	2	183	9	N	166	198	1			67
06	4500	X	3733	-0-	-767	-0-	3588	2	145	9	N	132					199
07	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4050	2	142	9	N	129	188	1			140
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4344	2	212	9	N	193	196	1			137

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2479	2	89	9	N	81					175
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2265	2	73	9	N	66	176	1	2	8	63
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2178	2	74	9	N	67					130
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2176	2	55	9	N	50					180
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2163	2	54	9	N	49	182	1			47
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	2	41	9	N	37					84

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

03	5084	X	4601	-0-	-483	-0-	4584	2	17	9	N	15					150
04	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	4293	2	22	9	N	20					170
05	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4598	2	6	9	N	5					175
06	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4171	2	17	9	N	15	1	8			189
07	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	4601	2	24	9	N	22	178	1	1	8	32
08	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4352	2	15	9	N	14	1	8			45

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1864	2	72	9	N	65	181	1			84
04	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	1785	2	59	9	N	54	1	8			137
05	2976	X	2134	-0-	-842	-0-	2073	2	61	9	N	55					192
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	165	1			72
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1907	2	58	9	N	53					125
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1805	2	50	9	N	45					170

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

03	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4093	2	216	9	N	196	202	1	2	8	77
04	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4158	2	229	9	N	208	190	1	2	8	93
05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4358	2	206	9	N	187	197	1			83
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4351	2	196	9	N	178	196	1			65
07	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	3911	2	186	9	N	169	177	1			57
08	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4046	2	190	9	N	173	180	1			50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 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
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3221	2	321	9	N	292	189	1	2	8	255
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2956	2	355	9	N	323	396	1	1	8	181
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3181	2	376	9	N	342	392	1			131
06	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	2605	2	299	9	N	272	194	1			209
07	3751	X	2830	-0-	-921	-0-	2505	2	325	9	N	295	388	1			116
08	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	2680	2	543	9	N	494	372	1			238

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

03	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	3890	2	180	9	N	164	198	1	2	8	185
04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3683	2	161	9	N	146	179	1			152
05	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	3914	2	156	9	N	142	189	1			105
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3853	2	147	9	N	134	185	1			54
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4047	2	383	9	N	348	186	1			216
08	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3939	2	1	9	N	1	1	8			216

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	N	47					159
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1721	2	83	9	N	75	177	1	2	8	55
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1699	2	76	9	N	69					124
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	N	46					170
07	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1557	2	61	9	N	55	178	1			47
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1624	2	57	9	N	52					99

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3002	2	320	9	N	291	198	1	2	8	218
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	2872	2	305	9	N	277	394	1			101
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3443	2	288	9	N	262	197	1			166
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3272	2	284	9	N	258	195	1			229
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3361	2	286	9	N	260	391	1			98
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3357	2	288	9	N	262	195	1			165

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

03	7595	X	6982	-0-	-613	-0-	6653	2	329	9	N	299	197	1			284
04	7350	X	6741	-0-	-609	-0-	6478	2	263	9	N	239	393	1			130
05	7564	X	6937	-0-	-627	-0-	6674	2	263	9	N	239	178	1			191
06	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6381	2	259	9	N	235	181	1			245
07	7533	X	6801	-0-	-732	-0-	6522	2	279	9	N	254	365	1			134
08	6975	X	6749	-0-	-226	-0-	6465	2	284	9	N	258	175	1			217

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2221	2	89	9	N	81	165	1			78
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2146	2	88	9	N	80	1	8			157
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2565	2	76	9	N	69	178	1			48
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2629	2	74	9	N	67					115
07	2294	N	995	-0-	-1299	-0-	945	2	50	9	N	45					160
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55	177	1			38

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3857	2	182	9	N	165	198	1	2	8	42
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3568	2	156	9	N	142					184
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3815	2	180	9	N	164	198	1			150
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3358	2	157	9	N	143	196	1			97
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3323	2	155	9	N	141	198	1			40
*08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3343	2	149	9	N	135					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 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
03	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4281	2	211	9	N	192	193	1	7	8	108
04	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	4822	2	215	9	N	195	176	1	6	8	121
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4581	2	190	9	N	173	178	1	1	8	115
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4870	2	202	9	N	184	195	1			104
07	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	4178	2	118	9	N	107	1	8			210
08	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4194	2	182	9	N	165	196	1	2	8	177

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1123	2	106	9	N	96	200	1			165
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1273	2	138	9	N	125	200	1	1	8	89
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1066	2	501	9	N	455					544
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	196	1	92	7	256
													1	8			
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1196	2	135	9	N	123					379
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1323	2	122	9	N	111	196	1	2	8	292

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	3896	2	150	9	N	136	198	1	2	8	216
04	4500	X	4152	-0-	-348	-0-	3782	2	370	9	N	336	388	1	2	8	162
05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	3817	2	402	9	N	365	197	1	1	8	329
06	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3534	2	274	9	N	249	393	1			185
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4088	2	366	9	N	333	391	1			127
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4242	2	619	9	N	563	392	1	1	8	297

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1795	2	65	9	N	59	193	1	2	8	78
04	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1736	2	68	9	N	62					140
05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1773	2	77	9	N	70	170	1			40
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1678	2	50	9	N	45					85
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1748	2	67	9	N	61	1	8			145
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1758	2	76	9	N	69	176	1			38

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 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
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2498	2	177	9	N	161	186	1	1	8	52
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2492	2	74	9	N	67					119
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	2	15	9	N	14	90	1			43
06	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	2431	2	24	9	N	22					65
07	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2573	2	87	9	N	79					144
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77	183	1			38

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 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
03	1054	N	512	-0-	-542	-0-	366	2	146	9	N	133	179	1	2	8	129
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	675	2	111	9	N	101	1	8			229
05	1178	X	1096	-0-	-82	-0-	983	2	113	9	N	103	183	1			149
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1575	2	116	9	N	105	187	1			67
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1704	2	131	9	N	119	1	8			185
*08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1773	2	107	9	N	97	185	1			97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3542	2	54	9	N	49	179	1			76
04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3343	2	74	9	N	67					143
05	4247	X	3552	-0-	-695	-0-	3488	2	64	9	N	58					201
06	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	2934	2	59	9	N	54	181	1			74
07	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2903	2	75	9	N	68					142
08	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	2787	2	86	9	N	78	190	1			30

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3996	-0-	-437	-0-	3885	2	111	9	N	101	3	8			203
04	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	3860	2	101	9	N	92	174	1	1	8	120
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4247	2	89	9	N	81					201
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4305	2	102	9	N	93	195	1			99
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4061	2	95	9	N	86	1	8			184
08	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3896	2	78	9	N	71	197	1			58

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	7924	-0-	-1283	-0-	7704	2	220	9	N	200	200	1	3	8	147
04	8760	X	8147	-0-	-613	-0-	7857	2	290	9	N	264	190	1	5	8	216
05	9052	X	7930	-0-	-1122	-0-	7667	2	263	9	N	239	276	1	1	8	178
06	8190	X	7575	-0-	-615	-0-	7373	2	202	9	N	184	193	1			169
07	8463	X	8016	-0-	-447	-0-	7751	2	265	9	N	241	196	1	1	8	213
08	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7709	2	246	9	N	224	365	1	1	8	71

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	686	2	73	9	N	66	200	1	2	8	120
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	783	2	72	9	N	65	1	8			184
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	786	2	278	9	N	253	195	1			242
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	803	2	61	9	N	55					297
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	814	2	66	9	N	60					357
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1108	2	80	9	N	73	178	1			252

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 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
03	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	4956	2	176	9	N	160	199	1	6	8	201
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4746	2	150	9	N	136	193	1	4	8	140
05	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4632	2	246	9	N	224	188	1	1	8	175
06	4980	X	4094	-0-	-886	-0-	4059	2	35	9	N	32					207
07	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4478	2	164	9	N	149	195	1	1	8	160
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4599	2	174	9	N	158	186	1	2	8	130

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	4924	-0-	-1028	-0-	4712	2	212	9	N	193	173	1			83
04	5070	X	4827	-0-	-243	-0-	4615	2	212	9	N	193	198	1	1	8	77
05	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	4756	2	193	9	N	175					252
06	4770	X	4702	-0-	-68	-0-	4531	2	171	9	N	155	196	1			211
07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	4684	2	213	9	N	194	196	1			209
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4702	2	392	9	N	356	358	1			207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4858	-0-	-443	-0-	4597	2	261	9	N	237	399	1	2	8	67
04	5070	X	4416	-0-	-654	-0-	4174	2	242	9	N	220	199	1	2	8	86
05	5177	X	4482	-0-	-695	-0-	4236	2	246	9	N	224	189	1			121
06	4710	X	4163	-0-	-547	-0-	3978	2	185	9	N	168	185	1			104
07	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4411	2	246	9	N	224	195	1			133
08	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4145	2	224	9	N	204	197	1			140

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					76
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	572	2	76	9	N	69					145
07	3100	N	5365	-0-	2265	2265	4803	2	562	9	N	511	388	1	3	8	265
*08	3100	N	6472	-0-	3372	5637	6395	2	77	9	N	70	172	1	3	8	160

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

03	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	3912	2	299	9	N	272	368	1	5	8	69
04	4200	X	4004	-0-	-196	-0-	3692	2	312	9	N	284	179	1	4	8	170
05	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	3750	2	311	9	N	283	195	1	1	8	257
06	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	3699	2	190	9	N	173	188	1			242
07	4247	X	2688	-0-	-1559	-0-	2572	2	116	9	N	105	176	1	1	8	170
08	4216	X	166	-0-	-4050	-0-	69	2	97	9	N	88	106	1			152

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

03	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6804	2	122	9	N	111	2	8			241
04	7140	X	6871	-0-	-269	-0-	6737	2	134	9	N	122	200	1	3	8	160
05	7068	X	6777	-0-	-291	-0-	6639	2	138	9	N	125	169	1	1	8	115
06	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	5872	2	97	9	N	88					203
07	7099	X	5757	-0-	-1342	-0-	5647	2	110	9	N	100	183	1	1	8	119
08	7099	X	5893	-0-	-1206	-0-	5841	2	52	9	N	47	1	8			165

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

03	8029	X	7448	-0-	-581	-0-	7202	2	246	9	N	224	193	1			159
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14158	2	230	9	N	209	247	1			121
05	7533	X	7482	-0-	-51	-0-	7273	2	209	9	N	190	147	1			164
06	7260	X	7125	-0-	-135	-0-	6924	2	201	9	N	183	262	1			85
07	8556	X	7366	-0-	-1190	-0-	7134	2	232	9	N	211	48	1			248
08	8556	X	7426	-0-	-1130	-0-	7112	2	314	9	N	285	361	1			172

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

03	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	5889	2	285	9	N	259	400	1	2	8	110
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	5673	2	265	9	N	241	178	1	1	8	172
05	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	5837	2	229	9	N	208	190	1			190
06	6000	X	5771	-0-	-229	-0-	5532	2	239	9	N	217	370	1			37
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5815	2	440	9	N	400	194	1			243
08	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5703	2	108	9	N	98	187	1			154

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

03	7037	X	5715	-0-	-1322	-0-	5277	2	438	9	N	398	391	1			117
04	6060	X	5820	-0-	-240	-0-	5292	2	528	9	N	480	386	1	1	8	210
05	6262	X	6049	-0-	-213	-0-	5452	2	597	9	N	543	396	1			357
06	6060	X	5434	-0-	-626	-0-	5010	2	424	9	N	385	587	1			155
07	6262	X	5529	-0-	-733	-0-	5076	2	453	9	N	412	385	1			182
08	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	5106	2	458	9	N	416	543	1			55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 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
03	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2729	2	165	9	N	150	198	1	2	8	82
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	2594	2	204	9	N	185	198	1	1	8	68
05	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2604	2	217	9	N	197	141	1			124
06	2820	X	2433	-0-	-387	-0-	2336	2	97	9	N	88					212
07	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2591	2	150	9	N	136	183	1			165
08	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2523	2	167	9	N	152	186	1	1	8	130

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9433	-0-	-890	-0-	8037	2	1396	9	N	1269	1322	1			365
04	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	16240	2	1487	9	N	1352	1310	1			407
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	8161	2	1227	9	N	1115	1140	1			382
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	7937	2	1221	9	N	1110	1270	1			222
07	11284	X	10256	-0-	-1028	-0-	8424	2	1832	9	N	1665	1301	1			586
08	11284	X	9432	-0-	-1852	-0-	8345	2	1087	9	N	988	1297	1			277

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3733	-0-	633	633	3408	2	325	9	N	295	191	1			244
04	3000	N	6243	-0-	3243	3876	6064	2	179	9	N	163	253	1			154
05	3100	N	3260	-0-	160	4036	3099	2	161	9	N	146	101	1			199
06	6762	X	2726	-0-	-4036	-0-	2554	2	172	9	N	156	191	1			164
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3003	2	160	9	N	145	177	1			132
08	899	X	50	-0-	-849	-0-	50	2			N	-0-	73	1			59

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1856	-0-	-655	-0-	1604	2	252	9	N	229	180	1	2	8	150
04	2190	X	1911	-0-	-279	-0-	1673	2	238	9	N	216	188	1			178
05	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1737	2	255	9	N	232	196	1			214
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1788	2	190	9	N	173	194	1			193
07	1984	X	1717	-0-	-267	-0-	1495	2	222	9	N	202	193	1	1	8	201
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	1877	2	410	9	N	373	366	1	1	8	207

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 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
03	6014	X	5205	-0-	-809	-0-	5080	2	125	9	N	114	197	1	8	8	51
04	6120	X	5248	-0-	-872	-0-	5141	2	107	9	N	97	5	8			143
05	6324	X	5627	-0-	-697	-0-	5518	2	109	9	N	99	181	1	1	8	60
06	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	5208	2	109	9	N	99					159
07	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	5312	2	107	9	N	97	165	1	2	8	89
*08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5381	2	106	9	N	96	1	8			184

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	6505	2	345	9	N	314	397	1	2	8	133
04	6990	X	6640	-0-	-350	-0-	6318	2	322	9	N	293	199	1			227
05	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	6305	2	343	9	N	312	392	1			147
06	6870	X	6426	-0-	-444	-0-	6136	2	290	9	N	264	196	1			215
07	6975	X	6534	-0-	-441	-0-	6223	2	311	9	N	283	388	1			110
08	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6314	2	326	9	N	296	187	1	1	8	218

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3556	2	957	9	N	870	753	1			332
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	7392	2	966	9	N	878	939	1			271
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3041	2	1098	9	N	998	1122	1			147
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2275	2	972	9	N	884	930	1			101
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2635	2	1065	9	N	968	743	1			326
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2659	2	1014	9	N	922	1100	1			148

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

03	10044	X	9778	-0-	-266	-0-	9654	2	124	9	N	113					209
04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9180	2	125	9	N	114	179	1			144
05	10633	X	9283	-0-	-1350	-0-	9174	2	109	9	N	99	176	1			67
06	10290	X	8654	-0-	-1636	-0-	8567	2	87	9	N	79					146
07	10633	X	8877	-0-	-1756	-0-	8783	2	94	9	N	85	164	1	1	8	66
08	9765	X	8454	-0-	-1311	-0-	8366	2	88	9	N	80					146

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

03	10106	X	8127	-0-	-1979	-0-	7797	2	330	9	N	300	269	1			211
04	9300	X	7833	-0-	-1467	-0-	7511	2	322	9	N	293	388	1			116
05	8928	X	271	-0-	-8657	-0-	31	2	240	9	N	218	196	1			138
06	8040	X	7656	-0-	-384	-0-	7341	2	315	9	N	286	195	1			229
07	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7295	2	232	9	N	211	183	1			257
08	8122	X	6719	-0-	-1403	-0-	6424	2	295	9	N	268	396	1			129

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

03	4805	X	2656	-0-	-2149	-0-	2452	2	204	9	N	185	178	1			194
04	4650	X	2617	-0-	-2033	-0-	2428	2	189	9	N	172	191	1	2	8	173
05	4805	X	2686	-0-	-2119	-0-	2487	2	199	9	N	181	196	1			158
06	3990	X	2519	-0-	-1471	-0-	2354	2	165	9	N	150	189	1			119
07	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2426	2	189	9	N	172	192	1			99
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2590	2	183	9	N	166	177	1			88

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 10715 - 14687

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	468	1	324	2	N	60					458
							66	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	311	1	129	2	N	53	149	1			362
							58	9									
05	992	N	778	-0-	-214	-0-	435	1	279	2	N	58					420
							64	9									
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	467	1	180	2	N	30					450
							33	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	467	1	203	2	N	4	183	1			271
							4	9									
*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					271

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

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
03	775	N	701	-0-		-74	-0-	187	1	442	3	N	65	193	1			124
								72	9									
04	725	N	725	-0-		-0-	-0-	174	1	485	3	N	60					184
								66	9									
05	750	N	750	-0-		-0-	-0-	132	1	539	3	N	72					256
								79	9									
06	659	N	659	-0-		-0-	-0-	147	1	456	3	N	51	185	1			122
								56	9									
07	725	N	725	-0-		-0-	-0-	113	1	548	3	N	58					180
								64	9									
08	744	N	713	-0-		-31	-0-	98	1	551	3	N	58					238
								64	9									

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

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
03	1364	N	1292	-0-		-72	-0-	288	1	996	3	N	7					89
								8	9									
04	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	236	1	1072	3	N	5					94
								6	9									
05	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	301	1	1034	3	N	9					103
								10	9									
06	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	211	1	1018	3	N	10					113
								11	9									
07	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	281	1	1044	3	N	5					118
								6	9									
08	1333	N	1317	-0-		-16	-0-	266	1	1048	3	N	3					121
								3	9									

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

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
03	4123	X	2863	-0-		-1260	-0-	2802	3	61	9	N	55	175	1			137
04	3990	X	2011	-0-		-1979	-0-	476	1	1480	3	N	50					187
								55	9									
05	3968	X	2018	-0-		-1950	-0-	547	1	1416	3	N	50					237
								55	9									
06	2040	X	2019	-0-		-21	-0-	745	1	1222	3	N	47	164	1			120
								52	9									
07	2852	X	1976	-0-		-876	-0-	683	1	1251	3	N	38					158
								42	9									
08	2852	X	1966	-0-		-886	-0-	668	1	1255	3	N	39					197
								43	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

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
03	3255	X	2759	-0-		-496	-0-	902	1	1818	3	N	35	168	1			137
								39	9									
04	3150	X	2676	-0-		-474	-0-	805	1	1818	3	N	48					185
								53	9									
05	2914	X	2661	-0-		-253	-0-	881	1	1750	3	N	27					212
								30	9									
06	2820	X	2655	-0-		-165	-0-	913	1	1720	3	N	20					232
								22	9									
07	2914	X	2734	-0-		-180	-0-	897	1	1803	3	N	31					263
								34	9									
08	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	945	1	1814	3	N	34	172	1			125
								37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	2119	3	113	9	N	103	188	1			258
04	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	425	1	1322	3	N	90					348
							99	9									
05	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	472	1	1223	3	N	85	187	1			246
							94	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	855	1	1402	3	N	87					333
							96	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	778	1	1424	3	N	81	188	1			226
							89	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	664	1	1249	3	N	60					286
							66	9									

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					12
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	-0-					12
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-					12
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	N	-0-					12
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	N	-0-					12
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	-0-					12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 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
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					23
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					23
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					23
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					23
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					23
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 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
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					20
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					20
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					20
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					20

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					92
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					92
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					92
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					92
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					92
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					12
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					12
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					12
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					12

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 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
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					52
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					52
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					52
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					52
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					52
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					72
04	1890	N	54	-0-	-1836	-0-	54	3			N	-0-					72
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					72
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					72
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					169
04	3810	X	37	-0-	-3773	-0-	37	3			N	-0-					169
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					169
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5767	3	11	9	N	10					179
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4896	3	6	9	N	5					184
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

03	372	N	85	-0-	-287	-0-	22	3	63	9	N	57	174	1			53
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	91					144
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	100					244
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	45	188	1			101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					274

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					90
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					90
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					90
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					90
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	1409	99			90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

03	465	N	150	-0-	-315	-0-	149	2	1	9	N	1					37
04	540	N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-					37
05	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					37
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					37
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					37
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					38

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					29
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					29
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	N	1					30
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					30
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					14
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 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
03	5270	X	5061	-0-	-209	-0-	81	1	4949	2	N	28					108
							31	9									
04	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	78	1	4737	2	N	25					133
							28	9									
05	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	81	1	4848	2	N	75					208
							83	9									
06	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	78	1	4630	2	N	15					223
							17	9									
07	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	81	1	4816	2	N	22	171	1			74
							24	9									
08	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	81	1	4879	2	N	32					106
							35	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					2
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					2
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					2
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					2
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					2

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

03	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	N	3					79
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1					80
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	2			N	-0-					80
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					80
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					80
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					80

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 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
03	2387	X	1958	-0-	-429	-0-	1948	2	10	9	N	9			331
04	2310	X	473	-0-	-1837	-0-	406	2	67	9	N	61			392
05	2263	X	97	-0-	-2166	-0-	97	2			N	-0-			392
06	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	1796	2			N	-0-			392
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			392
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			392

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

03	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	46	1	1626	2	N	3			135
							3	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	87			222
							96	9							
05	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	46	1	1487	2	N	12			234
							13	9							
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	44	1	1406	2	N	4			238
							4	9							
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	46	1	1453	2	N	5			243
							6	9							
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	N	19			262
							21	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			47
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1	988	2	N	-0-			81
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-			81
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	774	2	N	1			82
							1	9							
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	1			83
							1	9							
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	54	1	1890	2	N	5			88
							6	9							
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1769	2	N	21			109
							23	9							

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 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
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	32 2	1 9	326	2	N	2					205
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	274	2	N	3					208
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	32	1	220	2	N	-0-					208
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	31	1	98	2	N	-0-					208
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	32 3	1 9	131	2	N	3					211
*08	248	N	174	-0-	-74	-0-	32	1	142	2	N	-0-					211

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					29
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					29
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					29
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					29
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					29
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	31 6	1 9	1943	2	N	5					122
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1894	2	N	2					124
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1990	2	N	4					128
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	30 3	1 9	1863	2	N	3					131
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1977	2	N	5					136
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	2026	2	N	2					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	97	1	196	2	N	-0-					105
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	94	1	198	2	N	-0-					105
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	97	1	183	2	N	-0-					105
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	94	1	198	2	N	-0-					105
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	97	1	181	2	N	-0-					105
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	97	1	178	2	N	-0-					105

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 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
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	97	1	941	2	N	-0-					110
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	94	1	906	2	N	-0-					110
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	97	1	895	2	N	-0-					110
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	94	1	849	2	N	-0-					110
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	97	1	867	2	N	-0-					110
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	847	2	N	-0-					110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	97	1	433	2	N	8					125
							9	9									
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	94	1	335	2	N	10					135
							11	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	97	1	410	2	N	50					185
							55	9									
06	510	N	144	-0-	-366	-0-	94	1	50	2	N	-0-					185
07	465	N	171	-0-	-294	-0-	97	1	61	2	N	12					197
							13	9									
08	558	N	304	-0-	-254	-0-	97	1	207	2	N	-0-					197

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	691	-0-	-84	-0-	97	1	594	2	N	-0-					264
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	94	1	568	2	N	-0-					264
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	97	1	587	2	N	-0-					264
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	569	2	N	-0-					264
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	97	1	598	2	N	-0-					264
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	97	1	529	2	N	-0-					264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	186	1	1092	2	N	2					110
							2	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1090	2	N	-0-					110
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	186	1	1095	2	N	3					113
							3	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	180	1	1041	2	N	16					129
							18	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	186	1	1093	2	N	21					150
							23	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	186	1	1089	2	N	21					171
							23	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 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
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	251	1	990	2	N	4					120
							4	9									
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	243	1	2342	2	N	93	148	1			65
							102	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	251	1	1828	2	N	3					68
							3	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	243	1	1624	2	N	28					96
							31	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	251	1	1750	2	N	7					103
							8	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	251	1	1814	2	N	19					122
							21	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	739	2	N	3					127
							3	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	N	2					129
							2	9									
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	20	1	706	2	N	2					131
							2	9									
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	20	1	596	2	N	5					136
							6	9									
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	20	1	646	2	N	2					138
							2	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	1					139
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	297 4	1 9	2609	2	N	4					80
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	288 6	1 9	2409	2	N	5					85
05	2263	N	1870	-0-	-393	-0-	297 7	1 9	1566	2	N	6					91
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	288 19	1 9	2668	2	N	17					108
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	297 6	1 9	2682	2	N	5					113
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	297 6	1 9	2419	2	N	5					118

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 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
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	40 4	1 9	762	2	N	4					286
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	38 2	1 9	740	2	N	2					288
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	40 2	1 9	727	2	N	2					290
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	38 1	1 9	668	2	N	1					291
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	40 6	1 9	687	2	N	5					296
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	40 2	1 9	725	2	N	2					298

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	154 15	1 9	1256	2	N	14					248
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	149 50	1 9	1208	2	N	45					293
05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	154 18	1 9	1199	2	N	16					309
06	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	149 22	1 9	1139	2	N	20					329
07	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	154 22	1 9	1186	2	N	20	181	1			168
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	154 8	1 9	1199	2	N	7					175

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	119 7	1 9	764	2	N	6					80
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	115 40	1 9	726	2	N	36					116
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	119 21	1 9	756	2	N	19					135
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	115 12	1 9	755	2	N	11					146
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	119 12	1 9	763	2	N	11					157
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	119 22	1 9	757	2	N	20					177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 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
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1079	1	3385	2	N	271	180	1			282
							298	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1044	1	3115	2	N	230	325	1			187
							253	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1079	1	2669	2	N	202	182	1			207
							222	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1044	1	2384	2	N	180	182	1			205
							198	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1079	1	2587	2	N	177	180	1			202
							195	9									
*08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1079	1	2736	2	N	225	179	1			248
							248	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	168	2	185	9	N	168	184	1			98
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					100
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					102
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5					107
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	N	5					112
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	N	18					130

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					146
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					189
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					189
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					189
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					189
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					189
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					189

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	273 52	1 9	1393	2	N	47					122
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	264 40	1 9	1459	2	N	36					158
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	273 40	1 9	1538	2	N	36					194
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	264 25	1 9	1544	2	N	23	182	1			35
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	273 42	1 9	1965	2	N	38					73
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	273 54	1 9	2371	2	N	49					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

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
03	799	N	799	-0-		-0-	-0-	372	1	331	2	N	87					279
								96	9									
04	899	N	899	-0-		-0-	-0-	360	1	462	2	N	70	181	1			168
								77	9									
05	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	372	1	627	2	N	54					222
								59	9									
06	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	360	1	767	2	N	137	188	1			171
								151	9									
07	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	372	1	843	2	N	77					248
								85	9									
08	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	372	1	820	2	N	89	180	1			157
								98	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

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
03	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	372	1	1721	2	N	95					233
								105	9									
04	3000	N	3278	-0-		278	278	360	1	2842	2	N	69	170	1			132
								76	9									
05	2347	N	2069	-0-		-278	-0-	372	1	1606	2	N	83					215
								91	9									
06	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	360	1	1517	2	N	68	179	1			104
								75	9									
07	1984	X	1984	-0-		-0-	-0-	372	1	1522	2	N	82					186
								90	9									
08	2002	X	2002	-0-		-0-	-0-	372	1	1543	2	N	79					265
								87	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

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
03	2542	X	2322	-0-		-220	-0-	372	1	1885	2	N	59					247
								65	9									
04	2460	X	2256	-0-		-204	-0-	360	1	1820	2	N	69					316
								76	9									
05	2511	X	2223	-0-		-288	-0-	372	1	1786	2	N	59	183	1			192
								65	9									
06	2250	N	2153	-0-		-97	-0-	360	1	1729	2	N	58					250
								64	9									
07	2325	N	2222	-0-		-103	-0-	372	1	1783	2	N	61					311
								67	9									
08	2232	N	2230	-0-		-2	-0-	372	1	1774	2	N	76	178	1			209
								84	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

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
03	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	186	1	1412	2	N	7					107
								8	9									
04	1590	N	1573	-0-		-17	-0-	180	1	1273	2	N	109	167	1			49
								120	9									
05	1829	N	1726	-0-		-103	-0-	186	1	1530	2	N	9					58
								10	9									
06	1560	N	1556	-0-		-4	-0-	180	1	1366	2	N	9					67
								10	9									
07	1612	N	1600	-0-		-12	-0-	186	1	1401	2	N	12					79
								13	9									
08	1736	N	1653	-0-		-83	-0-	186	1	1456	2	N	10					89
								11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 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
03	6200	X	6077	-0-	-123	-0-	186	1	5750	2	N	128					445
							141	9									
04	5940	X	5712	-0-	-228	-0-	90	1	5502	2	N	109	182	1			372
							120	9									
05	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	93	1	5664	2	N	151	183	1			340
							166	9									
06	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	5155	2	77	9	N	70	173	1			237
07	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	5514	2	121	9	N	110					347
08	6293	X	5575	-0-	-718	-0-	5441	2	134	9	N	122	179	1			290

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					69
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					69
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					69
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					69
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					69

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	186	1	1881	2	N	77					251
							85	9									
04	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	180	1	1717	2	N	83	169	1			165
							91	9									
05	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	186	1	1577	2	N	75					240
							83	9									
06	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	180	1	1277	2	N	54	179	1			115
							59	9									
07	2170	X	1529	-0-	-641	-0-	186	1	1282	2	N	55					170
							61	9									
08	2139	X	1546	-0-	-593	-0-	186	1	1268	2	N	84					254
							92	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	316	1	699	2	N	53					205
							58	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	306	1	891	2	N	82	165	1			122
							90	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	316	1	883	2	N	55					177
							61	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	N	44					221
							48	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	316	1	1426	2	N	92	181	1			132
							101	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	316	1	1454	2	N	74					206
							81	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 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
03	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	279	1	4222	2	N	124					293
							136	9									
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	270	1	8094	2	N	112	183	1			222
							123	9									
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	279	1	4302	2	N	127	184	1			165
							140	9									
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	141	181	1			125
							155	9									
07	5394	X	4782	-0-	-612	-0-	279	1	4332	2	N	155	180	1			100
							171	9									
08	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	279	1	4360	2	N	135					235
							149	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	409	1	5520	2	N	281	177	1			330
							309	9									
04	6660	X	5873	-0-	-787	-0-	396	1	5200	2	N	252	345	1			237
							277	9									
05	6882	X	5954	-0-	-928	-0-	409	1	5238	2	N	279	171	1			345
							307	9									
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	396	1	5268	2	N	261	362	1			244
							287	9									
07	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	409	1	5507	2	N	283	181	1			346
							311	9									
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	409	1	5564	2	N	258	364	1			240
							284	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	651	2	N	47					324
							52	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	749	2	N	54					378
							59	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	1664	2	N	328	188	1			518
							361	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	383	375	1			526
							421	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	332	1	1092	2	N	206	188	1			544
							227	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1645	2	N	309	158	1			695
							340	9									

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 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
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	9	N	5					170
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5					175
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					176
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	1	2	9	N	2					178
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					120
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					120
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					120
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					120
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					120
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					144
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					144
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					144
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					144
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					144
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					80
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					80
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					80
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					80
07	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					80
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					105
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					105
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					105
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					105
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					105
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					60
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					60
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					60
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					60
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					160
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					160
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					160
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	370	3	20	9	N	18					178
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	383	3	64	9	N	58					236
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					236

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 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
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					167
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					167
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					167
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					167
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					167
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					167

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					20
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					20
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					20
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					20
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					20
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					55
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					55
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					55
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					55
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					55
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 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
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					180
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					180
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					180
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					180
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					180
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					180

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					105
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					105
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					105
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					105
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					105
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					130
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					130
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					130
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					130
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					130
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					81
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					81
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					81
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					81
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					81
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					252
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					252
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					252
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					252
07	1364	N	759	-0-	-605	-0-	759	3			N	-0-					252
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					252

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					13
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					13
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					13
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					13
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					13
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					57
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					57
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					57
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					57
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					100
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					100
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					100
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					100
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					100
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					23
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					149
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					149
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					149
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					149
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					149
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
06	600	X	136	-0-	-464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	620	X	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					140
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					140
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					140
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					140
07	1674	N	942	-0-	-732	-0-	942	3			N	-0-					140
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					95
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					95
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					95
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					95
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					150
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					150
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					150
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					150
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					150
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					93
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					93
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					93
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					93
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					93
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					80
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					80
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					80
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					80
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					80
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					500
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					500
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					500
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					500
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					500
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					142
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					142
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					142
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					142
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					142
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					185
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					185
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					185
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					185
07	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					185
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 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
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					32
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					32
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					32
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					32
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					32
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					584
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					584
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					584
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					584
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					584
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 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
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					138
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					138
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					138
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					138
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					138
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					10
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					10
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					10
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					68
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					68
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					68
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					68
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					68
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					212
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					212
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					212
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					212
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					212
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					162
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					162
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					162
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					162
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					162
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					42
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					42
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	3			N	-0-					42
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					42
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					42
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					120
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					120
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					120
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					120
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					120
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					112
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					112
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					112
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					112
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					112
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					210
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					210
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	797	3	25	9	N	23					233
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					233
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1066	3	198	9	N	180	188	1			225
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					225

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			N	-0-					93
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					84
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	3			N	-0-					84
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					84
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					84
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					84
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					201
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					201
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					201
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					201
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					201
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					201

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					267
04	1260	N	599	-0-	-661	-0-	599	3			N	-0-					267
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					267
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					267
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					267
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					146
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					146
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1017	3	1	9	N	1					147
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					147
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					147
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					113
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					113
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	N	7					120
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					120
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					120
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					120

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					52
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					52
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					52
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					52
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					52
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					291
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					291
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					291
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					291
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					291
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 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
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					240
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					240
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					240
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					240
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1744	3	188	9	N	171	171	1			240
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					197
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					197
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					197
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					197
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					197
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					197

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					95
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					95
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					95
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					95
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					95
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			N	-0-					5
05	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					5
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					5
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					5
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					25
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					25
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					25
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					25
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					130
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					130
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	3			N	-0-					130
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					130
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	-0-					130
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					137
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					137
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					137
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					137
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 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
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					300
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	3			N	-0-					300
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2680	3			N	-0-					300
06	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	2504	3			N	-0-					300
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					300
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					890
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					890
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					890
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					890
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					890
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					890

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					177
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					177
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					177
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					177
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					177
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					145
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					145
05	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					145
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					145
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					145
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					145

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					55
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					55
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					55
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					55
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					55
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					20
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					20
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					240
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					240
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					240
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					240
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	3			N	-0-					240
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					240

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 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
03	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					118
04	2668	N	2637	-0-	-31	-0-	2637	3			N	-0-					118
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					118
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					118
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					118
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					260
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					260
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					260
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					260
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					260
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					198
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					198
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					198
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					198
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					121
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					121
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					121
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					121
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					121
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					65
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					65
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1282	3	161	9	N	146	194	1			17
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					17
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					17
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					17

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 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
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					180
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					180
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	205	3	216	9	N	196	196	1			180
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					180
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					180
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 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
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					278
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					278
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					278
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3217	3	2	9	N	2					280
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					280
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					280

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 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
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					37
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					37
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	3			N	-0-					37
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					37
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					37
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					37

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					160
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					160
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					160
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					160
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					160

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					100
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					100
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					100
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					100
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					100
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 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
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					190
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					190
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2304	2	25	9	N	23					213
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					215
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2163	2	205	9	N	186	186	1			215
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					215

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 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
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					243
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					243
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			N	-0-					243
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					243
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					243
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 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
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					83
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					83
05	744	X	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					83
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					83
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					83
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					8
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					8
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					8
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					8
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					385
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					385
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					385
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					385
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					385
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					130
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					130
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					130
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					130
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					130
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					130

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					140
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					140
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					140
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					140
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					140
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					225
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					225
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					225
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					225
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	3			N	-0-					225
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					225

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 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
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					153
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					153
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	293	3	8	9	N	7					160
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					160
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					160
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					160

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					133
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					133
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					133
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					133
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					133
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					133

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					80
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					80
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			N	-0-					80
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					80
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					80
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					80

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					150
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					150
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					150
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					150
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					150
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					160
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					160
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					160
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					160
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					160
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 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
03	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	3			N	-0-					28
04	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	1699	3			N	-0-					28
05	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	1879	3			N	-0-					28
06	2160	X	1709	-0-	-451	-0-	1709	3			N	-0-					28
07	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	1947	3			N	-0-					28
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 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
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					90
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					90
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					90
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					90
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					90
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 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
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					42
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					42
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					42
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					42
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					42
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					220
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					220
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					220
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					220
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					220
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					205
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					205
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5					210
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					212
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					212
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					212

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					180
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					180
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					180
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					180
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					180
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					183
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					183
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	3	8	9	N	7					190
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	N	3					193
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					193
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					193

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					190
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					190
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					190
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					190
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					190
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					84
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					84
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					84
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					84
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					84
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					216
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					216
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					216
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					216
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					216
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					261
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					261
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					261
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					261
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	768	3	167	9	N	152	193	1			220
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					220

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					261
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					261
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					261
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					261
07	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					261
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					213
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					213
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					213
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					213
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					213
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					157
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					157
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					157
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					157
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					157
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					261
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					261
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					261
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					261
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					261
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					153
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					153
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					153
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					153
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					153
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					60
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					60
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					60
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					60
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					60
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					180
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					180
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					180
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					180
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					180
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 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
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					145
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					145
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1100	3	11	9	N	10					155
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	N	7					162
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					162
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					162

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					105
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					105
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					105
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					105
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					105
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					190
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					190
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					190
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					190
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					190
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					280
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					280
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					280
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					280
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					280
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					188
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					188
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					188
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					188
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					188
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					73
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					73
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					73
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					73
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					73
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					87
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					87
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					87
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					87
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					150
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					150
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					150
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					150
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					150
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					26
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					26
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	3	1	9	N	1					27
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					27
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					27
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					27

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					87
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					87
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					87
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					87
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					87
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					162
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					162
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					162
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					162
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					162
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					67
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					67
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					67
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					67
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					67
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					117
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					117
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	579	3	29	9	N	26					143
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4					147
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					147
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					20
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					20
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					20
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					120
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					120
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					120
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					120
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					120
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					220
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					220
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					220
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					220
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					220
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					140
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					140
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					140
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					140
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					140
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					122
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					122
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					122
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					122
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					122
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					40
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					40
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					40
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					40
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					40
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					170
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					170
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					170
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					170
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					170
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					170
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					170
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					170
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					170
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					170
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					108
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					108
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					108
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					108
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					108
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					63
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					63
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					63
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					63
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					63
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					63

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					120
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					120
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					120
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					120
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	3			N	-0-					120
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					120

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					55
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					55
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					55
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					55
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					147
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					147
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					147
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					147
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					147
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					162
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					162
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					162
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					162
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					162
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					92
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					92
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					92
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	N	3					95
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					95

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 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
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					92
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					92
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					92
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					92
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					92
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					192
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					192
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					192
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					192
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					192
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					163
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					163
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					163
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					163
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					163
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					162
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					162
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					162
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					162
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					162
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					182
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					182
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					182
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					182
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					182
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					141
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					141
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					141
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					141
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					141
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					15
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					15
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					15
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					160
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					160
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	N	8					168
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					168
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					168
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					168

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					295
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					295
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					295
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					295
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					295
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					295

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					203
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					203
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					203
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					203
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					203
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					213
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					213
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					213
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					213
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1986	3			N	-0-					213
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					199
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					199
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					199
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					199
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					199
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					155
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					155
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					155
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					155
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					155
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					139
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					139
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					139
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					139
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					139
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					139

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					140
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					140
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					140
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					140
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					140
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					101
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					101
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					101
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					101
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					101
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					101

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					55
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					55
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					55
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					55
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					55
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					55

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					70
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					70
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					70
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					70
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					67
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					67
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					67
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					67
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					67
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					53
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					53
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					53
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					53
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 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
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					45
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					45
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					45
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					45
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					45
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					33
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					33
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					33
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					33
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					15
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					15
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					15
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					15
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					15
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					237
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					237
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					237
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					237
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					237
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					237

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					120
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					120
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	481	3	174	9	N	158	178	1			100
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	465	3	22	9	N	20					120
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					120
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					110
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					110
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1675	3	105	9	N	95	175	1			30
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					30
07	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	3			N	-0-					30
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					30

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 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
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					162
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	2	33	9	N	30	154	1			38
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					38
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 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
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					30
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					30
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					30
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1819	2	6	9	N	5					80
04	1770	N	1369	-0-	-401	-0-	1369	2			N	-0-					80
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					80
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					80
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 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
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					192
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					192
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					192
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					192
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					192
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					153
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					153
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	963	3	13	9	N	12					165
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					165
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					165
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					165

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					120
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					120
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					120
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					120
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					120
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					120

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 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
03	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	1181	2			N	-0-					150
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					150
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					150
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					150
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1477	2	215	9	N	195	195	1			150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					200
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					200
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					200
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					200
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					200
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					200

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 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
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					59
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					59
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					59
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					59
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					59
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 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
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					260
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					260
05	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-					260
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					260
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					260
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					150
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					150
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					150
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					150
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					173
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					173
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					173
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					173
07	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	3			N	-0-					173
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					94
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					94
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					94
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					94
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					94
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					12
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					12
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					12
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					12
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					12
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	225					315
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					115
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					115
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1724	3	41	9	N	37					152
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	3	11	9	N	10					162
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					162
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					162

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					58
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					58
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					58
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					58
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					58
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 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
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					220
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					220
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					220
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					220
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					220
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					30
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					30
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					30
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					30
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					260
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					260
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-					260
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					260
07	1364	N	620	-0-	-744	-0-	620	3			N	-0-					260
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					38
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					38
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					38
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	N	12					50
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					50
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					79
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					79
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					79
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					79
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					79
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	2169	3			N	-0-					371
04	2460	X	2324	-0-	-136	-0-	2324	3			N	-0-					371
05	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	2446	3			N	-0-					371
06	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	3			N	-0-					371
07	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	2326	3			N	-0-					371
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 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
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					138
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					138
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					138
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					138
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					138
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					440
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2030	3	208	9	N	189	189	1			440
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					440
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1742	3	219	9	N	199	199	1			440
07	2325	N	1340	-0-	-985	-0-	1340	3			N	-0-					440
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					320
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					320
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					320
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					320
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	3			N	-0-					320
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					15
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
05	1054	N	252	-0-	-802	-0-	252	3			N	-0-					15
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					15
07	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					15
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					83
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					83
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			N	-0-					83
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					83
07	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					83
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					323
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					323
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					323
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					323
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					323
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					192
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					192
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					192
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					192
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					336
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					336
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					336
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					336
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					336
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					70
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					70
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					70
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					70
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	740	3	39	9	N	35					105
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					105

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					167
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					167
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					167
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					167
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					167
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					37
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					37
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					37
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					37
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					37
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					17
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					17
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					17
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					17
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					235
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					235
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					235
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					235
07	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					235
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

03	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	3			N	-0-					217
04	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	2338	3			N	-0-					217
05	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					217
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					217
07	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	2404	3			N	-0-					217
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					115
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					115
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					115
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					115
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					115
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					375
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					375
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					375
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					375
07	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	3			N	-0-					375
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					375

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					320
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					320
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					320
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	251	3	215	9	N	195	195	1			320
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					320
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					130
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					130
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					130
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			N	-0-					130
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					202
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					202
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					202
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					202
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					202
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					202

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 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
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					198
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					198
05	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	3			N	-0-					198
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					198
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					198
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 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
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					208
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					208
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1214	3	24	9	N	22					230
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					230
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1213	3	216	9	N	196	193	1			233
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					233

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 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
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					76
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					76
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					76
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					76
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					76
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					76

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					462
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					462
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					462
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					462
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					462
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					191
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					191
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					191
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					191
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					191
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					191

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 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
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					242
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					242
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					242
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					242
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					242
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					45
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					45
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					45
06	3000	N	251360	-0-	248360	248360	251360	3			N	-0-					45
07	3100	N	23	-0-	-3077	245283	23	3			N	-0-					45
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	245252					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					68
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					68
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					68
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					68
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					68
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					120
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					120
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					120
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					120
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					120
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 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
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					324
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					324
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			N	-0-					324
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					324
07	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	1411	3			N	-0-					324
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					152
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					152
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					152
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					152
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					152
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					64
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					64
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1316	3	4	9	N	4					68
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					68
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3			N	-0-					68
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					220
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					220
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					220
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					220
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					220
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					53
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					53
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					53
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					53
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					53
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					242
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					242
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					242
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					242
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					242
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					218
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					218
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					218
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					218
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					218
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					218

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					235
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					235
05	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			N	-0-					235
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					235
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					235
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					235

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					343
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					343
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2331	3	217	9	N	197	193	1			347
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					347
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					347
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					347

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 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
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					201
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					201
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					201
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	3	19	9	N	17					218
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3			N	-0-					218
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					218

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					76
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					76
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					76
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					76
07	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					76
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					283
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					283
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1333	3	21	9	N	19					302
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					302
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12					314
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					314

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					17
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					17
05	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	3			N	-0-					17
06	3000	N	3670	-0-	670	929	3670	3			N	-0-					17
*07	3100	N	3065	-0-	-35	894	3065	3			N	-0-					17
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	832					N	NO RPT					17

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			310
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			310
05	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	2655	3		N	-0-			310
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-			310
07	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3		N	-0-			310
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			340
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			340
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			340
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-			340
07	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3		N	-0-			340
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			340

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			272
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			272
05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3		N	-0-			272
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			272
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-			272
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			272

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					118
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					118
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					118
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					118
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					118
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					118

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3634	2	111	9	N	101					169
04	3390	X	1135	-0-	-2255	-0-	1132	2	3	9	N	3					172
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4245	2	22	9	N	20					192
06	3390	X	1311	-0-	-2079	-0-	1303	2	8	9	N	7					199
*07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					199
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					199

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					60
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					60
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					60
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					60
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					60
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	3010	2	66	9	N	60	129	1			45
04	3210	X	2356	-0-	-854	-0-	2342	2	14	9	N	13					58
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			N	-0-					58
06	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	2508	2			N	-0-					58
*07	3100	X	1435	-0-	-1665	-0-	1435	2			N	-0-					58
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					58

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 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
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					328
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					328
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2500	3	465	9	N	423	391	1			360
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					360
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					360
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					360

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1897	2	44	9	N	40					102
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	N	27					129
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1934	2	22	9	N	20					149
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	N	13					162
*07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 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
03	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1397	2	28	9	N	25	114	1	1	8	30
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					35
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					35
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-					35
*07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					190
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					190
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					190
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					190
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					190
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					190

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					157
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					157
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					157
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					157
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					157
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					137
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					137
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					137
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					137
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					137
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					447
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					447
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					447
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					447
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			N	-0-					447
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					99
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					99
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					99
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					99
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2041	3	257	9	N	234	196	1			137
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					137

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					230
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					230
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					230
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	N	11					241
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	891	3	218	9	N	198	197	1			242
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					242

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 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
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					360
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					360
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					360
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					360
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1045	3	416	9	N	378	378	1			360
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					360

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 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
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					259
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					259
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					259
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					259
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					259
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 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
03	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					180
04	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	2360	3			N	-0-					180
05	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					180
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					180
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					180
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					300
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					300
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					300
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					300
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					300
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					300

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 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
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2104	2	33	9	N	30					130
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1767	2	67	9	N	61					191
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1786	2	64	9	N	58	180	1			69
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-					69
*07	1891	N	252	-0-	-1639	-0-	252	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 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
03	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2186	3	196	9	N	178	178	1			670
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					670
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-	195	1			475
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3125	3	215	9	N	195					670
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					670
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					670

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 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
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					344
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					344
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					344
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					344
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					344
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					162
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					162
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					162
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					162
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					162
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 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
03	SWR 10		584	-0-	584	199215	584	3			N	-0-					125
04	SWR 10		570	-0-	570	199785	570	3			N	-0-					125
05	SWR 10		592	-0-	592	200377	592	3			N	-0-					125
06	SWR 10		557	-0-	557	200934	557	3			N	-0-					125
07	SWR 10		569	-0-	569	201503	569	3			N	-0-					125
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	201503					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	5662	-0-	-2181	-0-	5662	2			N	-0-					115
04	6540	X	6086	-0-	-454	-0-	6086	2			N	-0-					115
05	6882	X	6308	-0-	-574	-0-	6308	2			N	-0-					115
06	6660	X	6589	-0-	-71	-0-	6589	2			N	-0-					115
07	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	6535	2			N	-0-					115
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9371	-0-	-1727	-0-	9371	2			N	-0-					240
04	10230	X	8495	-0-	-1735	-0-	8326	2	169	9	N	154	154	1			240
05	10075	X	8274	-0-	-1801	-0-	8274	2			N	-0-					240
06	9750	X	8192	-0-	-1558	-0-	8192	2			N	-0-					240
07	10075	X	8409	-0-	-1666	-0-	8409	2			N	-0-					240
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					240

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	4388	2	221	9	N	201	201	1			401
04	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-					401
05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	4327	2	414	9	N	376	376	1			401
06	4830	X	4165	-0-	-665	-0-	4165	2			N	-0-					401
07	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	4223	2	329	9	N	299	363	1			337
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					337

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5053	2	218	9	N	198	198	1			208
04	5640	X	4757	-0-	-883	-0-	4329	2	428	9	N	389	389	1			208
05	5301	X	4903	-0-	-398	-0-	4482	2	421	9	N	383	195	1			396
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	4874	2	642	9	N	584	584	1			396
07	5301	X	5000	-0-	-301	-0-	4699	2	301	9	N	274	367	1			303
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					303

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					147
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					147
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					147
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					147
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					147
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 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
03	9331	X	6740	-0-	-2591	-0-	6740	2			N	-0-					399
04	9030	X	7851	-0-	-1179	-0-	7851	2			N	-0-					399
05	8742	X	6859	-0-	-1883	-0-	6859	2			N	-0-					399
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					399
07	8122	X	7630	-0-	-492	-0-	7630	2			N	-0-					399
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					399

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 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
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					6
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					6
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					6
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					6
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					6
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 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
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-					20
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					20
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-					20
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-					20
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	31	1	180	2	N	-0-					20
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	31	1	178	2	N	-0-					20

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					22
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					22
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 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
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					40
07	14B2 EXT		33	-0-	33	196	33	2			N	-0-					40
08	14B2 EXT		285	-0-	285	481	285	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

03	806	N	419	-0-	-387	-0-	407	2	12	9	N	11					71
04	780	N	114	-0-	-666	-0-	114	2			N	-0-					71
05	806	N	40	-0-	-766	-0-	40	2			N	-0-					71
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					73
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	2	15	9	N	14					87
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					87

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					92
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1052	2	31	9	N	28					153
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					153
05	1147	N	44	-0-	-1103	-0-	31	2	13	9	N	12	105	1			60
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1015	2	25	9	N	23					83
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1066	2	28	9	N	25					108
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27					135

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	N	17					105
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					116
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	115	1			12
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1499	2	3	9	N	3					15
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	N	6					21
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					30
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					30
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	3					87
							3	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	N	5					92
							6	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	N	-0-					92
06	1140	N	833	-0-	-307	-0-	45	1	788	2	N	-0-					92
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	5					97
							6	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	3					100
							3	9									

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					155
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	2	N	-0-					155
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	N	2					157
							2	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-					157
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	2	N	-0-					157
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					157

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-					78
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					78
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					78
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	30	1	686	2	N	20					98
							22	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					98
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	4					102
							4	9									

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-					76
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					76
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					76
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					76
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					76
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					98
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	-0-					98
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	-0-					98
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	2	N	-0-					98
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	N	-0-					98
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	N	-0-					98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	N	-0-			94
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	N	-0-			94
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	55	1	870	2	N	-0-			94
06	900	N	682	-0-	-218	-0-	45	1	637	2	N	-0-			94
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	2	N	-0-			94
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	55	1	861	2	N	-0-			94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

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
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	N	-0-			-0-
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	17	1	134	2	N	-0-			-0-
07	465	N	214	-0-	-251	-0-	36	1	178	2	N	-0-			-0-
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	37	1	188	2	N	-0-			-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	2	N	-0-			42
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	-0-			42
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	48	1	593	2	N	-0-			42
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	47	1	516	2	N	-0-			42
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	47	1	568	2	N	-0-			42
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	48	1	587	2	N	-0-			42

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

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
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	50	1	135	2	N	-0-			27
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	49	1	130	2	N	-0-			27
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	43	1	97	2	N	-0-			27
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	N	-0-			27
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	48	1	136	2	N	-0-			27
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-			27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	59	1	194	2	N	-0-			91
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	N	-0-			91
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	54	1	191	2	N	-0-			91
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	2	N	-0-			91
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	55	1	189	2	N	-0-			91
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	54	1	185	2	N	-0-			91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	10			137
							11	9							
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	-0-			137
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	N	-0-			137
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	N	18			155
							20	9							
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	-0-			155
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	5			160
							6	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	33	1	13	2	N	-0-					67
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	31	1	7	2	N	-0-					67
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	N	-0-					67
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					67
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					67

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

03	930	N	483	-0-	-447	-0-	33	1	450	2	N	-0-					38
04	900	N	397	-0-	-503	-0-	28	1	366	2	N	3					41
							3	9									
05	651	N	322	-0-	-329	-0-	24	1	297	2	N	1					42
							1	9									
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	29	1	354	2	N	2					44
							2	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	31	1	365	2	N	-0-					44
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	N	-0-					44

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	39	1	56	2	N	-0-					174
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-					174
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	2	N	-0-					174
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	37	1	56	2	N	-0-					174
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-					174
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

03	403	N	316	-0-	-87	-0-	56	1	238	2	N	20					217
							22	9									
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	13	1	61	2	N	-0-					217
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	34	1	153	2	N	-0-					217
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	36	1	154	2	N	-0-					217
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	2	N	-0-					217
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-					217

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	N	-0-					42
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	-0-					42
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	39	1	553	2	N	-0-					42
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	2	N	-0-					42
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-					42
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-					42

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					38
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	N	-0-					38
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	39	1	289	2	N	-0-					38
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-					38
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					38
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	2	N	-0-					26
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-					26
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					26
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	38	1	250	2	N	-0-					26
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	333	2	N	4					30
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					30

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 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
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	2	N	-0-					102
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-					102
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					102
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	32	1	70	2	N	-0-					102
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	34	1	119	2	N	-0-					102
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	34	1	108	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	-0-					65
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-					65
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-					65
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	39	1	270	2	N	-0-					65
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-					65
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	2	N	-0-					65

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					109
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					109
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					109
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					109
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	N	-0-					109
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	17					130
							19	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	10					140
							11	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	30	1	1126	2	N	17					157
							19	9									
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	27	1	1035	2	N	18					175
							20	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	31	1	1133	2	N	17					192
							19	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1181	2	N	3					195
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	61	1	214	2	N	-0-					37
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	197	2	N	-0-					37
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-					37
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	49	1	180	2	N	-0-					37
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	52	1	164	2	N	-0-					37
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	51	1	161	2	N	-0-					37

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 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
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					124
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	1064	2			N	-0-					124
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1256	2	7	9	N	6					130
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	N	12					142
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					144
08	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1111	2	9	9	N	8					152

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 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
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	773	2	28	9	N	25					141
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	752	2	9	9	N	8					149
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	752	2	46	9	N	42					191
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	687	2	28	9	N	25	182	1			34
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					39
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	757	2	17	9	N	15					54

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 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
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	64	1	236	2	N	-0-					101
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	2	N	-0-					101
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	59	1	236	2	N	-0-					101
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	58	1	230	2	N	-0-					101
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	61	1	235	2	N	-0-					101
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	60	1	234	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	2	N	-0-					257
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	39	1	58	2	N	-0-					257
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	39	1	63	2	N	-0-					257
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	120	2	N	-0-					257
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	N	-0-					257
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	114	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	60	1			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 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
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	69	1	269	2	N	-0-					175
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	60	1	203	2	N	-0-					175
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	52	1	176	2	N	-0-					175
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-					175
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	47	1	124	2	N	-0-					175
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	46	1	118	2	N	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 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
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	2	N	-0-					42
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	N	-0-					42
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-					42
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	27	1	199	2	N	-0-					42
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	37	1	316	2	N	-0-					42
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	37	1	330	2	N	-0-					42

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 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
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	51	1	144	2	N	-0-					108
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	48	1	122	2	N	-0-					108
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	48	1	145	2	N	-0-					108
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	2	N	-0-					108
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					108
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 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
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-					75
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	29	1	556	2	N	-0-					75
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					75
06	630	N	374	-0-	-256	-0-	25	1	349	2	N	-0-					75
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	24	1	334	2	N	-0-					75
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	516	2	N	1					76
							1	9									

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 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
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	5					90
							6	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	N	-0-					90
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					90
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	28	1	928	2	N	-0-					90
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	N	3					93
							3	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	13	188	1			24
							14	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	4					28
							4	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	1					29
							1	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	N	2					31
							2	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	3					34
							3	9									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	N	5					39
							6	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	38					105
							42	9									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					105
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	14	2	N	3					108
							3	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	41	120	1			29
							45	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-					29
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					29
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	13					42
							14	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	33					75
							36	9									
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	29	2	N	28					103
							31	9									

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

03	930	N	902	-0-	-28	-0-	137	1	748	2	N	15					135
							17	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	N	11					146
							12	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	126	1	794	2	N	28					174
							31	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	120	1	754	2	N	14					188
							15	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	128	1	756	2	N	13	183	1			18
							14	9									
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	122	1	731	2	N	18					36
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

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
03	921	N	921	-0-		-0-	-0-	31	1	877	2	N	12					159
								13	9									
04	897	N	897	-0-		-0-	-0-	30	1	844	2	N	21					180
								23	9									
05	961	N	932	-0-		-29	-0-	31	1	878	2	N	21					201
								23	9									
06	900	N	878	-0-		-22	-0-	30	1	825	2	N	21					222
								23	9									
07	930	N	928	-0-		-2	-0-	31	1	891	2	N	5					227
								6	9									
08	930	N	900	-0-		-30	-0-	30	1	858	2	N	11					238
								12	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

03	1488	N	1157	-0-		-331	-0-	163	1	948	2	N	42					192
								46	9									
04	1320	N	1154	-0-		-166	-0-	173	1	973	2	N	7					199
								8	9									
05	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	162	1	1094	2	N	5					204
								6	9									
06	1110	N	803	-0-		-307	-0-	111	1	691	2	N	1					205
								1	9									
07	1178	N	806	-0-		-372	-0-	115	1	691	2	N	-0-					205
08	1271	N	704	-0-		-567	-0-	97	1	601	2	N	5					210
								6	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

03	890	N	890	-0-		-0-	-0-	890	2			N	-0-					97
04	868	N	868	-0-		-0-	-0-	868	2			N	-0-					97
05	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	2			N	-0-					97
06	870	N	870	-0-		-0-	-0-	870	2			N	-0-					97
07	914	N	914	-0-		-0-	-0-	914	2			N	-0-					97
08	899	N	885	-0-		-14	-0-	885	2			N	-0-					97

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

03	341	N	310	-0-		-31	-0-	66	1	244	2	N	-0-					139
04	319	N	319	-0-		-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-					139
05	369	N	369	-0-		-0-	-0-	66	1	293	2	N	9					148
								10	9									
06	335	N	335	-0-		-0-	-0-	63	1	272	2	N	-0-					148
07	346	N	346	-0-		-0-	-0-	67	1	279	2	N	-0-					148
08	372	N	345	-0-		-27	-0-	66	1	279	2	N	-0-					148

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

03	422	N	422	-0-		-0-	-0-	51	1	159	2	N	193	191	1			115
								212	9									
04	210	N	188	-0-		-22	-0-	47	1	141	2	N	-0-					115
05	217	N	191	-0-		-26	-0-	43	1	148	2	N	-0-					115
06	210	N	181	-0-		-29	-0-	41	1	140	2	N	-0-					115
07	206	N	206	-0-		-0-	-0-	49	1	156	2	N	1					116
								1	9									
08	194	N	194	-0-		-0-	-0-	49	1	145	2	N	-0-					116

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 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
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	2	7	9	N	6					113
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	2			N	-0-					113
05	868	N	637	-0-	-231	-0-	619	2	18	9	N	16					129
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	918	2	29	9	N	26	105	1			50
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	908	2	25	9	N	23					73
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	866	2	21	9	N	19					92

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 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
03	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	103	1	643	2	N	-0-					30
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	324	1	1987	2	N	3					33
							3	9									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	299	1	2226	2	N	16					49
							18	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	291	1	2176	2	N	3					52
							3	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	304	1	2132	2	N	25					77
							28	9									
08	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	296	1	2131	2	N	10					87
							11	9									

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 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
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	204	1	1224	2	N	56	194	1			122
							62	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	187	1	1075	2	N	46					168
							51	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	160	1	1082	2	N	30					198
							33	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	N	23					221
							25	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	177	1	1145	2	N	22					243
							24	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	N	3					246
							3	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					45
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					45
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					45
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					45
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					45
08	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

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
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	306	1	1943	2	N	60					181
							66	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2106	2	N	86					267
							95	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	288	1	2138	2	N	66	177	1			156
							73	9									
06	2250	N	1982	-0-	-268	-0-	233	1	1715	2	N	31					187
							34	9									
07	2480	N	1088	-0-	-1392	-0-	131	1	948	2	N	8					195
							9	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	323	1	2339	2	N	89	173	1			111
							98	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

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
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	205	1	1243	2	N	11	193	1			95
							12	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	209	1	1223	2	N	14					109
							15	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	242	1	1767	2	N	18					127
							20	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	220	1	1602	2	N	25					152
							28	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	227	1	1543	2	N	10					162
							11	9									
08	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	217	1	1499	2	N	12					174
							13	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	-0-					65
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	969	2	N	-0-					65
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	N	10					75
							11	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	N	-0-					75
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	12					87
							13	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					87

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

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
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	186	1	803	2	N	15					137
							17	9									
04	1230	N	712	-0-	-518	-0-	180	1	532	2	N	-0-					137
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	184	1	975	2	N	20					157
							22	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	161	1	829	2	N	32					189
							35	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	18					207
							20	9									
08	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	186	1	836	2	N	22					229
							24	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

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
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					227
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					227
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					227
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					227
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					227
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

03	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	341	1	2558	2	N	31					255
							34	9									
04	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	330	1	2522	2	N	62	171	1			146
							68	9									
05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	341	1	2556	2	N	19					165
							21	9									
06	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	325	1	2366	2	N	7					172
							8	9									
07	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	341	1	2514	2	N	17					189
							19	9									
08	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	341	1	2562	2	N	18					207
							20	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

03	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	30	1	2329	2	N	-0-					93
04	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	25	1	2258	2	N	-0-					93
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3242	2	N	14					107
							15	9									
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	28	1	2389	2	N	-0-					107
07	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	31	1	2751	2	N	13					120
							14	9									
08	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	31	1	2844	2	N	-0-					120

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	96	1	1272	2	N	23					135
							25	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	89	1	1233	2	N	14					149
							15	9									
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	92	1	1377	2	N	10					159
							11	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	N	-0-					159
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	88	1	1278	2	N	-0-					159
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	92	1	1266	2	N	-0-					159

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	409	1	2836	2	N	196					423
							216	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	480	1	3410	2	N	21	184	1			260
							23	9									
05	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	475	1	3254	2	N	33	193	1			100
							36	9									
06	3570	X	2897	-0-	-673	-0-	462	1	2435	2	N	-0-					100
07	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	484	1	3321	2	N	-0-					100
08	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	495	1	3495	2	N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 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
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	155	1	1155	2	N	6					23
							7	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	220	1	1685	2	N	2					25
							2	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	356	1	2153	2	N	-0-					25
06	1260	N	72	-0-	-1188	-0-	17	1	55	2	N	-0-					25
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	184	1	1060	2	N	3					28
							3	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	295	1	2098	2	N	2					30
							2	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

03	868	N	845	-0-	-23	-0-	69	1	775	2	N	1					275
							1	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	856	2	N	15					290
							17	9									
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	66	1	824	2	N	5					295
							6	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-					295
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	69	1	858	2	N	7					302
							8	9									
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	69	1	789	2	N	-0-					302

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

03	1829	N	849	-0-	-980	-0-	116	1	733	2	N	-0-					90
04	1530	N	5	-0-	-1525	-0-	1	1	4	2	N	-0-					90
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	249	1	1865	2	N	-0-					90
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2111	2	N	5					95
							6	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	287	1	2004	2	N	23					118
							25	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	270	1	1918	2	N	10					128
							11	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	30	1	1335	2	N	22					266
							24	9									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	30	1	1397	2	N	26	183	1			109
							29	9									
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	30	1	1430	2	N	10					119
							11	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	30	1	1286	2	N	15					134
							17	9									
07	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	31	1	1376	2	N	25					159
							28	9									
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	30	1	1382	2	N	-0-					159

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 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
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	45					318
							50	9									
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	30	1	1275	2	N	34					352
							37	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	N	39	172	1			219
							43	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	28					247
							31	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1432	2	N	24					271
							26	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	2	N	23					294
							25	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	43					337
							47	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	36	186	1			187
							40	9									
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	29	1	1196	2	N	50					237
							55	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 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
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	31	1	3379	2	N	60					223
							66	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	30	1	4068	2	N	35					258
							39	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	31	1	4468	2	N	41					299
							45	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	4056	2	N	41	178	1			162
							45	9									
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	31	1	4692	2	N	51					213
							56	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	31	1	4812	2	N	64					277
							70	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	281	-0-	-215	-0-	31	1	250	2	N	-0-					134
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	1	254	2	N	-0-					134
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	31	1	290	2	N	-0-					134
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	30	1	159	2	N	-0-					134
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	31	1	140	2	N	-0-					134
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	31	1	168	2	N	-0-					134

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 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
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	139	187	1			279
							153	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	140	176	1			243
							154	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	59					302
							65	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	39					341
							43	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	N	55					396
							61	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	50					446
							55	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	403	1	2694	2	N	162	171	1			231
							178	9									
04	3090	X	2366	-0-	-724	-0-	390	1	1864	2	N	102	160	1			173
							112	9									
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	403	1	2054	2	N	165					338
							182	9									
06	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	30	1	2369	2	N	135	178	1			295
							149	9									
07	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	31	1	2487	2	N	145	184	1			256
							160	9									
08	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	31	1	2447	2	N	182	182	1			256
							200	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 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
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2759	2	N	52					254
							57	9									
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	30	1	2673	2	N	110	189	1			175
							121	9									
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	N	72					247
							79	9									
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	30	1	2565	2	N	83	195	1			135
							91	9									
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	31	1	2655	2	N	100					235
							110	9									
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	30	1	2646	2	N	78	191	1			122
							86	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	N	33					315
							36	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	N	49					364
							54	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	753	2	N	47	184	1			227
							52	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	55					282
							61	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	55					337
							61	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	47	180	1			204
							52	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	756	2	N	48					252
							53	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	46					298
							51	9									
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	37	180	1			155
							41	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 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
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	86	1	2192	2	N	-0-					110
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	79	1	1982	2	N	-0-					110
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	84	1	1868	2	N	-0-					110
06	2100	N	735	-0-	-1365	-0-	42	1	674	2	N	17					127
							19	9									
07	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					127
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-					127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 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
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	2	N	-0-					338
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	9	193	1			154
							10	9									
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	31	1	1346	2	N	10					164
							11	9									
06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	30	1	1070	2	N	3					167
							3	9									
07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					167
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	31	1	1261	2	N	-0-					167

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

03	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	194	1	3234	2	N	55					443
							61	9									
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	184	1	3212	2	N	55	178	1			320
							61	9									
05	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	190	1	3606	2	N	12					332
							13	9									
06	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	182	1	3507	2	N	-0-					332
07	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	189	1	3428	2	N	68					400
							75	9									
08	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	199	1	3473	2	N	49					449
							54	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2105	2	N	90	180	1			297
							99	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	30	1	2044	2	N	91	171	1			217
							100	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	72					289
							79	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1788	2	N	56	187	1			158
							62	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	89					247
							98	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1828	2	N	72					319
							79	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

03	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	26	1	1253	2	N	58					317
							64	9									
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	30	1	1336	2	N	-0-	187	1			130
05	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	30	1	1253	2	N	5					135
							6	9									
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	30	1	1020	2	N	7					142
							8	9									
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	31	1	1301	2	N	2					144
							2	9									
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 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
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	2	N	48	182	1			156
							53	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	30	1	2115	2	N	63					219
							69	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	2	N	60					279
							66	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	29	1	1982	2	N	46					325
							51	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1920	2	N	46	180	1			191
							51	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2089	2	N	71					262
							78	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	94					296
							103	9									
01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	29	1	1180	2	N	101	186	1			211
							111	9									
02	1363	N	1233	-0-	-130	-0-	29	1	1113	2	N	83	182	1			112
							91	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	31	1	1186	2	N	111					223
							122	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	30	1	1141	2	N	104					327
							114	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1199	2	N	76	184	1			219
							84	9									
06	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	23	1	929	2	N	67					286
							74	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	95	180	1			201
							105	9									
08	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	28	1	1049	2	N	47					248
							52	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 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
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	24	1	1018	2	N	77					287
							85	9									
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	23	1	1010	2	N	76					363
							84	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	26	1	1179	2	N	93	181	1			275
							102	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	122	179	1			218
							134	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	86					304
							95	9									
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	26	1	1085	2	N	47	180	1			171
							52	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 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
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	467	1	3081	2	N	102	190	1			169
							112	9									
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	470	1	2948	2	N	97					266
							107	9									
05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	392	1	3001	2	N	102	195	1			173
							112	9									
06	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	378	1	2898	2	N	93					266
							102	9									
07	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	408	1	2953	2	N	90	189	1			167
							99	9									
08	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	391	1	2886	2	N	89					256
							98	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 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
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	171	1	879	2	N	12					181
							13	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	153	1	800	2	N	12					193
							13	9									
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	123	1	1261	2	N	9					202
							10	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	N	11					213
							12	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	118	1	1604	2	N	-0-					213
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	181	1	2094	2	N	-0-					213

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					179
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	2	N	-0-					179
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	31	1	33	2	N	-0-					179
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	30	1	17	2	N	-0-					179
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					179
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	31	1	5	2	N	-0-					179

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	29	1	3049	2	N	19					200
							21	9									
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	N	19					219
							21	9									
02	2900	N	3126	-0-	226	226	28	1	3077	2	N	19					238
							21	9									
03	4157	X	3931	-0-	-226	-0-	31	1	3874	2	N	24					262
							26	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	30	1	3800	2	N	12					274
							13	9									
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	31	1	3625	2	N	26					300
							29	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	30	1	3429	2	N	1					301
							1	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	29	1	2816	2	N	3					304
							3	9									
08	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	29	1	1995	2	N	38	179	1			163
							42	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	276	1	960	2	N	7	177	1			72
							8	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	353	1	1291	2	N	14					86
							15	9									
05	1674	N	1014	-0-	-660	-0-	255	1	755	2	N	4					90
							4	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					90
07	1674	N	425	-0-	-1249	-0-	166	1	259	2	N	-0-					90
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	370	1	973	2	N	23					113
							25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 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
03	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	189	1	3107	2	N	162					456
							178	9									
04	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	178	1	3093	2	N	179	179	1			456
							197	9									
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	184	1	3479	2	N	20					476
							22	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	178	1	3409	2	N	-0-					476
07	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	160	1	2915	2	N	-0-					476
08	3689	X	3077	-0-	-612	-0-	164	1	2913	2	N	-0-					476

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 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
03	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	492	1	997	2	N	18					167
							20	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	467	1	1075	2	N	17					184
							19	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	494	1	1055	2	N	10					194
							11	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	479	1	1240	2	N	13					207
							14	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	494	1	1551	2	N	13					220
							14	9									
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	495	1	1332	2	N	2					222
							2	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 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
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	23	1	366	2	N	25					159
							28	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	29					188
							32	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	30	1	447	2	N	18					206
							20	9									
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	16	1	285	2	N	3					209
							3	9									
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	23	1	340	2	N	12					221
							13	9									
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	27	1	425	2	N	10					231
							11	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	31	1	1372	2	N	62	183	1			161
							68	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	76					237
							84	9									
05	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	31	1	1216	2	N	82					319
							90	9									
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	30	1	1054	2	N	48	181	1			186
							53	9									
07	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	31	1	1083	2	N	108					294
							119	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	121	186	1			229
							133	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

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
03	713	N	589	-0-		-124	-0-	20	1	516	2	N	48	194	1			74
								53	9									
04	720	N	716	-0-		-4	-0-	30	1	586	2	N	91					165
								100	9									
05	676	N	676	-0-		-0-	-0-	26	1	576	2	N	67					232
								74	9									
06	711	N	711	-0-		-0-	-0-	30	1	558	2	N	112	181	1			163
								123	9									
07	744	N	703	-0-		-41	-0-	31	1	624	2	N	44					207
								48	9									
08	704	N	704	-0-		-0-	-0-	31	1	617	2	N	51					258
								56	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

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
03	1891	N	1820	-0-		-71	-0-	21	1	1777	2	N	20					172
								22	9									
04	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	22	1	2011	2	N	35					207
								39	9									
05	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	27	1	2206	2	N	69	185	1			91
								76	9									
06	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	22	1	1799	2	N	21					112
								23	9									
07	2139	N	1940	-0-		-199	-0-	24	1	1888	2	N	25					137
								28	9									
08	2170	N	1723	-0-		-447	-0-	30	1	1679	2	N	13					150
								14	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

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
03	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	31	1	2088	2	N	168	494	1			198
								185	9									
04	2250	N	2097	-0-		-153	-0-	30	1	1969	2	N	89					287
								98	9									
05	2108	N	1943	-0-		-165	-0-	30	1	1870	2	N	39					326
								43	9									
06	2220	N	1950	-0-		-270	-0-	28	1	1803	2	N	108					434
								119	9									
07	2170	N	1846	-0-		-324	-0-	30	1	1775	2	N	37					471
								41	9									
08	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	25	1	1945	2	N	-0-					471

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

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
03	2108	N	1582	-0-		-526	-0-	100	1	1476	2	N	5					296
								6	9									
04	2100	N	2058	-0-		-42	-0-	121	1	1911	2	N	24	192	1			128
								26	9									
05	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	133	1	2301	2	N	8					136
								9	9									
06	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	124	1	2186	2	N	-0-					136
07	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	129	1	2152	2	N	-0-					136
08	2418	N	2265	-0-		-153	-0-	132	1	2083	2	N	45					181
								50	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 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
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3823	2	30	9	N	27	184	1			42
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3638	2	22	9	N	20					62
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3792	2	32	9	N	29					91
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3558	2	22	9	N	20					111
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3698	2	48	9	N	44					155
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3759	2	22	9	N	20					175

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 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
03	4340	X	2699	-0-	-1641	-0-	79	1	2563	2	N	52					234
							57	9									
04	4170	X	10	-0-	-4160	-0-	10	1			N	-0-					234
05	4278	X	2163	-0-	-2115	-0-	71	1	2092	2	N	-0-					234
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	172	1	5869	2	N	72					306
							79	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	155	1	4678	2	N	66	192	1			180
							73	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	140	1	4132	2	N	25					205
							28	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	N	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 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
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2518	2	31	9	N	28	185	1			129
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2431	2	20	9	N	18					147
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	2	30	9	N	27					174
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2160	2	29	9	N	26					200
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					225
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2323	2	33	9	N	30	176	1			79

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 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
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	31	1	2717	2	N	20					259
							22	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	30	1	2680	2	N	62	182	1			139
							68	9									
05	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	26	1	1978	2	N	18					157
							20	9									
06	2370	N	1945	-0-	-425	-0-	25	1	1861	2	N	54					211
							59	9									
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	53					264
							58	9									
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2286	2	N	46	181	1			129
							51	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 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
03	2759	X	1981	-0-	-778	-0-	25	1	1928	2	N	25					296
							28	9									
04	2610	X	2298	-0-	-312	-0-	30	1	2246	2	N	20					316
							22	9									
05	2697	X	2150	-0-	-547	-0-	30	1	2110	2	N	9					325
							10	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	6					331
							7	9									
07	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	30	1	2066	2	N	6	181	1			156
							7	9									
08	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	28	1	2036	2	N	-0-					156

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 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
03	4309	X	3487	-0-	-822	-0-	452	1	2974	2	N	55					254
							61	9									
04	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	532	1	3359	2	N	49					303
							54	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	467	1	3628	2	N	54	181	1			176
							59	9									
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	443	1	3447	2	N	50					226
							55	9									
07	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	482	1	3523	2	N	49					275
							54	9									
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	461	1	3441	2	N	39	182	1			132
							43	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 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
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	124	1	699	2	N	35					251
							39	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	117	1	638	2	N	8					259
							9	9									
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	99	1	652	2	N	18					277
							20	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	702	2	N	29	177	1			129
							32	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	116	1	703	2	N	47					176
							52	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	123	1	733	2	N	13					189
							14	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

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
03	4991	X	4075	-0-		-916	-0-	24	1	4009	2	N	38					297
								42	9									
04	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-	30	1	4752	2	N	15					312
								17	9									
05	4836	X	4681	-0-		-155	-0-	31	1	4597	2	N	48	191	1			169
								53	9									
06	4680	X	4200	-0-		-480	-0-	28	1	4139	2	N	30					199
								33	9									
07	4960	X	4625	-0-		-335	-0-	31	1	4541	2	N	48					247
								53	9									
08	4960	X	4402	-0-		-558	-0-	30	1	4331	2	N	37					284
								41	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

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
03	4898	X	4083	-0-		-815	-0-	30	1	3936	2	N	106	194	1			217
								117	9									
04	4740	X	4235	-0-		-505	-0-	30	1	4137	2	N	62					279
								68	9									
05	4898	X	4742	-0-		-156	-0-	31	1	4633	2	N	71					350
								78	9									
06	4590	X	4349	-0-		-241	-0-	28	1	4320	2	N	1	187	1			164
								1	9									
07	4743	X	4704	-0-		-39	-0-	31	1	4538	2	N	123					287
								135	9									
08	4743	X	4649	-0-		-94	-0-	31	1	4606	2	N	11					298
								12	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

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
03	2821	X	2443	-0-		-378	-0-	144	1	2266	2	N	30					146
								33	9									
04	2610	X	2389	-0-		-221	-0-	134	1	2197	2	N	53					199
								58	9									
05	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-	138	1	2443	2	N	5					204
								6	9									
06	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	127	1	2313	2	N	18					222
								20	9									
07	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	139	1	2361	2	N	27					249
								30	9									
08	2573	N	2395	-0-		-178	-0-	138	1	2248	2	N	8					257
								9	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

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
03	930	N	554	-0-		-376	-0-	31	1	500	2	N	21					307
								23	9									
04	660	N	572	-0-		-88	-0-	30	1	497	2	N	41	182	1			166
								45	9									
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	27	1	526	2	N	35					201
								39	9									
06	540	N	156	-0-		-384	-0-	6	1	150	2	N	-0-					201
07	707	N	707	-0-		-0-	-0-	31	1	669	2	N	6					207
								7	9									
08	589	N	253	-0-		-336	-0-	31	1	222	2	N	-0-					207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1234	2	N	91	195	1			251
							100	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	2	N	68					319
							75	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	2	N	69					388
							76	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1129	2	N	58					446
							64	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	2	N	100	188	1			358
							110	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	2	N	48	190	1			216
							53	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	265	1	567	2	N	80					152
							88	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	285	1	542	2	N	88	181	1			59
							97	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	295	1	609	2	N	113					172
							124	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	285	1	704	2	N	72					244
							79	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	295	1	761	2	N	101	190	1			155
							111	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	295	1	681	2	N	81					236
							89	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	182	1	3222	2	N	29					217
							32	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	165	1	2828	2	N	17					234
							19	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	179	1	2952	2	N	-0-					234
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	176	1	2697	2	N	-0-					234
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	182	1	2703	2	N	35					269
							39	9									
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	183	1	3166	2	N	-0-					269

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	N	-0-					142
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					142
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-					142
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	30	1	18	2	N	-0-					142
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	31	1	16	2	N	-0-					142
*08	93	N	50	-0-	-43	-0-	31	1	19	2	N	-0-					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	31 237	1 9	5984	2	N	215	323	1			319
04	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	30 253	1 9	5951	2	N	230	163	1			386
05	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	31 182	1 9	6081	2	N	165	164	1			387
06	6240	X	6015	-0-	-225	-0-	30 220	1 9	5765	2	N	200	339	1			248
07	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	31 252	1 9	6029	2	N	229	183	1			294
08	6448	X	6278	-0-	-170	-0-	30 229	1 9	6019	2	N	208	170	1			332

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	5093	2	N	5					266
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	4801	2	N	3					269
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	4802	2	N	44					313
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	4727	2	N	20					333
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	4898	2	N	60					393
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	4919	2	N	27	172	1			248

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	31 143	1 9	3084	2	N	130	195	1			152
04	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	30 132	1 9	2984	2	N	120					272
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	31 128	1 9	3257	2	N	116	193	1			195
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	30 122	1 9	3212	2	N	111	191	1			115
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	31 105	1 9	3292	2	N	95					210
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	31 119	1 9	3243	2	N	108	187	1			131

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					112
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					112
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					114
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	N	5					119
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					124
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	27	1	1227	2	N	115	171	1			170
							127	9									
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	26	1	1188	2	N	96	174	1			92
							106	9									
05	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	31	1	1279	2	N	113					205
							124	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	30	1	1185	2	N	107	170	1			142
							118	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	114	171	1			85
							125	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	110					195
							121	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 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
03	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	31	1	1373	2	N	212	182	1			362
							233	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	1973	2	N	158	186	1			334
							174	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	98					432
							108	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	30	1	2054	2	N	133					565
							146	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	115	359	1			321
							127	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	111					432
							122	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 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
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18	168	1			93
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					101
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	N	10					111
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					125
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	N	20					145
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1262	2	28	9	N	25					170

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	87					261
							96	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	81	170	1			172
							89	9									
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1169	2	N	59					231
							65	9									
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	30	1	1100	2	N	47	177	1			101
							52	9									
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1180	2	N	91					192
							100	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	66	169	1			89
							73	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 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
03	3875	X	2501	-0-	-1374	-0-	31	1	2363	2	N	97	185	1			281
							107	9									
04	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	30	1	2681	2	N	83					364
							91	9									
05	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	31	1	2719	2	N	104	181	1			287
							114	9									
06	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	30	1	2717	2	N	104					391
							114	9									
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	31	1	2621	2	N	77					468
							85	9									
08	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	30	1	2596	2	N	74	180	1			362
							81	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

03	713	N	139	-0-	-574	-0-	14	1	91	2	N	31					237
							34	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					237
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	-0-					237
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					237
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-					237
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	2	N	-0-					237

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	82	184	1			141
							90	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	77					218
							85	9									
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	828	2	N	75					293
							83	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	64	173	1			184
							70	9									
07	992	N	840	-0-	-152	-0-	30	1	712	2	N	89					273
							98	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	77					350
							85	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

03	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	179	1	2696	2	N	35					156
							39	9									
04	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	175	1	3031	2	N	15					171
							17	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	186	1	3713	2	N	-0-					171
06	3450	X	2819	-0-	-631	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					171
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	185	1	3750	2	N	30					201
							33	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	N	-0-					201

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

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
03	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	26	1	1886	2	N	50					263
								55	9									
04	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	25	1	1752	2	N	118	184	1			197
								130	9									
05	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	28	1	1968	2	N	69					266
								76	9									
06	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	21	1	1642	2	N	25					291
								28	9									
07	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	28	1	2071	2	N	48	170	1			169
								53	9									
08	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	28	1	2096	2	N	69					238
								76	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

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
03	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	186	1	2318	2	N	82	195	1			209
								90	9									
04	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	178	1	2122	2	N	62					271
								68	9									
05	2449	N	2305	-0-		-144	-0-	185	1	2081	2	N	35					306
								39	9									
06	2520	N	1694	-0-		-826	-0-	180	1	1503	2	N	10					316
								11	9									
07	2449	N	1774	-0-		-675	-0-	182	1	1530	2	N	56	183	1			189
								62	9									
08	2294	N	1843	-0-		-451	-0-	186	1	1607	2	N	45					234
								50	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

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
03	1519	N	1375	-0-		-144	-0-	26	1	1275	2	N	67					185
								74	9									
04	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	30	1	1285	2	N	83	168	1			100
								91	9									
05	765	N	765	-0-		-0-	-0-	17	1	719	2	N	26					126
								29	9									
06	1320	N	1181	-0-		-139	-0-	30	1	1064	2	N	79					205
								87	9									
07	1457	N	865	-0-		-592	-0-	31	1	792	2	N	38	170	1			73
								42	9									
08	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	31	1	962	2	N	53					126
								58	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

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
03	1891	N	1793	-0-		-98	-0-	30	1	1724	2	N	35					115
								39	9									
04	1770	N	1161	-0-		-609	-0-	28	1	1093	2	N	36					151
								40	9									
05	1891	N	1139	-0-		-752	-0-	31	1	1100	2	N	7					158
								8	9									
06	1740	N	952	-0-		-788	-0-	30	1	919	2	N	3					161
								3	9									
07	1209	N	1035	-0-		-174	-0-	31	1	989	2	N	14					175
								15	9									
08	1147	N	1042	-0-		-105	-0-	31	1	996	2	N	14					189
								15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 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
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	N	45					99
							50	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	23	1	1151	2	N	20					119
							22	9									
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	25	1	954	2	N	36					155
							40	9									
06	1500	N	919	-0-	-581	-0-	24	1	895	2	N	-0-					155
07	1240	N	789	-0-	-451	-0-	27	1	754	2	N	7					162
							8	9									
08	1023	N	626	-0-	-397	-0-	24	1	602	2	N	-0-					162

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 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
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	515	1	3419	2	N	162	347	1			273
							178	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	498	1	3130	2	N	135	162	1			246
							149	9									
05	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	409	1	3142	2	N	142	179	1			209
							156	9									
06	4050	X	3511	-0-	-539	-0-	388	1	2987	2	N	124					333
							136	9									
07	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	424	1	3072	2	N	117	178	1			272
							129	9									
08	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	409	1	3026	2	N	136	177	1			231
							150	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 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
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					194
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					194
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	31	1	107	2	N	-0-					194
06	330	N	45	-0-	-285	-0-	9	1	36	2	N	-0-					194
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					194
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	857	2	N	112	166	1			140
							123	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 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
03	4247	X	3325	-0-	-922	-0-	31	1	3215	2	N	72	186	1			232
							79	9									
04	4110	X	3492	-0-	-618	-0-	30	1	3321	2	N	128					360
							141	9									
05	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	31	1	3411	2	N	84	184	1			260
							92	9									
06	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	29	1	3268	2	N	106					366
							117	9									
07	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	31	1	3327	2	N	26	180	1			212
							29	9									
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	31	1	3301	2	N	94					306
							103	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 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
03	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	170	1	2520	2	N	40					282
							44	9									
04	3090	X	2963	-0-	-127	-0-	179	1	2748	2	N	33	186	1			129
							36	9									
05	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	170	1	2598	2	N	74					203
							81	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	153	1	2488	2	N	30					233
							33	9									
07	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	129	1	2154	2	N	71					304
							78	9									
08	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	179	1	2855	2	N	-0-					304

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	60					296
							66	9									
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	30	1	1470	2	N	37	130	1			203
							41	9									
05	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	31	1	1676	2	N	62	169	1			96
							68	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	2	N	71					167
							78	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	31	1	1904	2	N	62					229
							68	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1873	2	N	43	180	1			92
							47	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	31	1	1047	2	N	131	349	1			164
							144	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	82					246
							90	9									
05	1457	N	635	-0-	-822	-0-	30	1	563	2	N	38					284
							42	9									
06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	30	1	856	2	N	-0-					284
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					284
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	9					293
							10	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 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
03	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	26	1	1517	2	N	-0-					337
04	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	26	1	1283	2	N	2	191	1			148
							2	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	N	-0-					148
06	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	27	1	1184	2	N	-0-					148
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					148
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	30	1	1326	2	N	-0-					148

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

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
03	1953	N	1803	-0-		-150	-0-	31 59	1 9	1713	2	N	54	184	1			82
04	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	30 121	1 9	1708	2	N	110					192
05	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	31 74	1 9	1776	2	N	67					259
06	1740	N	1528	-0-		-212	-0-	30 6	1 9	1492	2	N	5					264
07	1922	N	1127	-0-		-795	-0-	31 44	1 9	1052	2	N	40	185	1			119
08	1891	N	1881	-0-		-10	-0-	31 86	1 9	1764	2	N	78					197

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

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
03	1085	N	1069	-0-		-16	-0-	31 56	1 9	982	2	N	51					227
04	1140	N	1000	-0-		-140	-0-	30 39	1 9	931	2	N	35					262
05	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	31 43	1 9	967	2	N	39					301
06	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	30	1	997	2	N	-0-					301
07	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	31 39	1 9	1577	2	N	35					336
08	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	31 55	1 9	1129	2	N	50					386

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

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
03	1271	N	1266	-0-		-5	-0-	31 109	1 9	1126	2	N	99	179	1			97
04	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	30 94	1 9	1086	2	N	85					182
05	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	31 89	1 9	1124	2	N	81	164	1			99
06	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	30 100	1 9	1144	2	N	91					190
07	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	31 90	1 9	1163	2	N	82	188	1			84
08	1240	N	919	-0-		-321	-0-	18 34	1 9	867	2	N	31					115

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

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
03	2015	N	1982	-0-		-33	-0-	29 76	1 9	1877	2	N	69	177	1			244
04	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	29 119	1 9	1926	2	N	108					352
05	2108	N	1976	-0-		-132	-0-	31 63	1 9	1882	2	N	57	167	1			242
06	1920	N	1758	-0-		-162	-0-	27 30	1 9	1701	2	N	27	172	1			97
07	2139	N	1790	-0-		-349	-0-	28 61	1 9	1701	2	N	55					152
08	1984	N	1780	-0-		-204	-0-	29 74	1 9	1677	2	N	67					219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

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
03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			N	-0-					64
04	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1796	2	29	9	N	26					90
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1814	2	2	9	N	2					92
06	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	1143	2	7	9	N	6					98
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1837	2	24	9	N	22					120
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1805	2	15	9	N	14					134

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

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
03	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	1586	2	155	9	N	141	183	1			172
04	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1563	2	185	9	N	168	182	1			158
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1620	2	186	9	N	169	184	1			143
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1554	2	167	9	N	152	167	1			128
07	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1568	2	166	9	N	151	182	1			97
08	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1518	2	157	9	N	143	186	1			54

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

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
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	31	1	3707	2	N	140	198	1			214
							154	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	3461	2	N	73	190	1			97
							80	9									
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	31	1	4170	2	N	158					255
							174	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	30	1	3910	2	N	113	198	1			170
							124	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	31	1	3684	2	N	90					260
							99	9									
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	69	195	1			134
							76	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

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
03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4014	2	116	9	N	105					214
04	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	3871	2	111	9	N	101	154	1			161
05	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	3974	2	107	9	N	97					258
06	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	3819	2	90	9	N	82	173	1			167
07	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3736	2	80	9	N	73					240
08	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	3904	2	98	9	N	89	177	1			152

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

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
03	14B2 EXT		367	-0-	367	1194	367	2			N	-0-					60
04	1360	X	166	-0-	-1194	-0-	166	2			N	-0-					60
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					60
06	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					60
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					60
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	31 52	1 9	3036	2	N	47	187	1			183
04	3300	X	2968	-0-	-332	-0-	30 52	1 9	2886	2	N	47					230
05	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	31 53	1 9	3070	2	N	48					278
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30 41	1 9	2987	2	N	37					315
07	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	31 41	1 9	3061	2	N	37	183	1			169
08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	31 35	1 9	2960	2	N	32					201

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	31 116	1 9	2645	2	N	105					507
01	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	27 80	1 9	2259	2	N	73	184	1			396
02	2668	X	2296	-0-	-372	-0-	29 72	1 9	2195	2	N	65					461
03	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	31 85	1 9	2298	2	N	77	183	1			355
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	30 55	1 9	2181	2	N	50	182	1			223
05	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	31 83	1 9	2246	2	N	75					298
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	30 113	1 9	2251	2	N	103					401
07	3100	N	3288	-0-	188	188	31 275	1 9	2982	2	N	250	180	1			471
*08	3100	N	3304	-0-	204	392	31 306	1 9	2967	2	N	278	365	1			384

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 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
03	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	30 74	1 9	2028	2	N	67					293
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	30 66	1 9	1933	2	N	60	180	1			173
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	31 61	1 9	2035	2	N	55					228
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	26 44	1 9	1893	2	N	40					268
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	2056	2	N	45	179	1			134
08	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	29 34	1 9	1954	2	N	31					165

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 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
03	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	29 32	1 9	1245	2	N	29	179	1			60
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	24 65	1 9	1384	2	N	59					119
05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	26 50	1 9	1321	2	N	45					164
06	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	27 117	1 9	940	2	N	106					270
07	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	29 28	1 9	1357	2	N	25					295
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	31	1	984	2	N	-0-	195	1			100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

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
03	3782	X	3441	-0-		-341	-0-	30	1	3372	2	N	35					352
								39	9									
04	3660	X	3107	-0-		-553	-0-	29	1	3037	2	N	37					389
								41	9									
05	3689	X	2603	-0-		-1086	-0-	29	1	2567	2	N	6					395
								7	9									
06	3330	X	2693	-0-		-637	-0-	29	1	2656	2	N	7					402
								8	9									
07	3441	X	2585	-0-		-856	-0-	31	1	2543	2	N	10	175	1			237
								11	9									
08	3441	X	2577	-0-		-864	-0-	31	1	2522	2	N	22					259
								24	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

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
03	1023	N	965	-0-		-58	-0-	21	1	924	2	N	18					214
								20	9									
04	1410	N	538	-0-		-872	-0-	12	1	526	2	N	-0-					214
05	961	N	890	-0-		-71	-0-	27	1	855	2	N	7					221
								8	9									
06	930	N	748	-0-		-182	-0-	25	1	720	2	N	3					224
								3	9									
07	647	N	647	-0-		-0-	-0-	19	1	625	2	N	3					227
								3	9									
08	899	N	778	-0-		-121	-0-	27	1	745	2	N	5					232
								6	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

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
03	2077	N	1742	-0-		-335	-0-	31	1	1584	2	N	115	198	1			265
								127	9									
04	1770	N	1656	-0-		-114	-0-	30	1	1523	2	N	94	192	1			167
								103	9									
05	1922	N	1695	-0-		-227	-0-	31	1	1559	2	N	95					262
								105	9									
06	1680	N	1579	-0-		-101	-0-	30	1	1460	2	N	81					343
								89	9									
07	1705	N	1519	-0-		-186	-0-	31	1	1410	2	N	71	194	1			220
								78	9									
08	1705	N	1543	-0-		-162	-0-	31	1	1420	2	N	84					304
								92	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

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
03	6355	X	3081	-0-		-3274	-0-	175	1	2881	2	N	23					369
								25	9									
04	6150	X	5633	-0-		-517	-0-	171	1	5372	2	N	82	198	1			253
								90	9									
05	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-	180	1	6754	2	N	110					363
								121	9									
06	7263	X	7263	-0-		-0-	-0-	177	1	6979	2	N	97	181	1			279
								107	9									
07	5828	X	5057	-0-		-771	-0-	178	1	4806	2	N	66					345
								73	9									
08	6355	X	5908	-0-		-447	-0-	183	1	5622	2	N	94	178	1			261
								103	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 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
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	354	1	3391	2	N	352	357	1			115
							387	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	201	1	3123	2	N	320	346	1			89
							352	9									
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	155	1	3371	2	N	338	373	1			54
							372	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	150	1	3463	2	N	316	183	1			187
							348	9									
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	155	1	3228	2	N	318	366	1			139
							350	9									
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	155	1	3210	2	N	303	365	1			77
							333	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 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
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	77	170	1			134
							85	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	26	1	1884	2	N	55					189
							61	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	29	1	1917	2	N	70					259
							77	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1813	2	N	98	183	1			174
							108	9									
07	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	28	1	1703	2	N	53					227
							58	9									
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	31	1	1704	2	N	62					289
							68	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					262
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	-0-					262
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					262
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	29	1	2190	2	N	-0-					262
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	12					274
							13	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					274

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	60	130	1			169
							66	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	50					219
							55	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	48	112	1			155
							53	9									
06	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	29	1	1689	2	N	4					159
							4	9									
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	30	1	1771	2	N	47					206
							52	9									
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	31	1	1838	2	N	40	182	1			64
							44	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

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
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	31 179	1 9	1468	2	N	163					301
04	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	30 143	1 9	1436	2	N	130	197	1			234
05	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	23 139	1 9	1290	2	N	126	196	1			164
06	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	30 150	1 9	1511	2	N	136					300
07	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	31 142	1 9	1460	2	N	129	195	1			234
08	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	31 147	1 9	1490	2	N	134	194	1			174

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

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
03	156	N	156	-0-		-0-	-0-	31 103	1 9	22	2	N	94	196	1			68
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	30 28	1 9	3	2	N	25					93
05	61	N	61	-0-		-0-	-0-	31 26	1 9	4	2	N	24					117
06	120	N	35	-0-		-85	-0-	30 1	1 9	4	2	N	1					118
07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	31 33	1 9	2	2	N	30					148
08	62	N	55	-0-		-7	-0-	31 19	1 9	5	2	N	17					165

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

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
03	256	N	256	-0-		-0-	-0-	59 2	1 9	195	2	N	2					231
04	189	N	189	-0-		-0-	-0-	51 1	1 9	137	2	N	1					232
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	51 48	1 9	170	2	N	44					276
06	327	N	327	-0-		-0-	-0-	57 34	1 9	236	2	N	31	195	1			112
07	315	N	315	-0-		-0-	-0-	60 31	1 9	224	2	N	28					140
08	279	N	266	-0-		-13	-0-	57	1	209	2	N	-0-					140

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

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
03	549	N	549	-0-		-0-	-0-	91 24	1 9	434	2	N	22					235
04	515	N	515	-0-		-0-	-0-	91 4	1 9	420	2	N	4					239
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	84 23	1 9	442	2	N	21	195	1			65
06	540	N	503	-0-		-37	-0-	80 3	1 9	420	2	N	3					68
07	527	N	521	-0-		-6	-0-	85 10	1 9	426	2	N	9					77
08	558	N	515	-0-		-43	-0-	83 14	1 9	418	2	N	13					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 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
03	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	30	1	3315	2	N	89	201	1			158
							98	9									
04	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	30	1	3219	2	N	73					231
							80	9									
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	30	1	3359	2	N	80					311
							88	9									
06	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	30	1	3169	2	N	67	186	1			192
							74	9									
07	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	31	1	3270	2	N	77					269
							85	9									
08	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	31	1	3108	2	N	61	177	1			153
							67	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 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
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	180	1	1472	2	N	93					349
							102	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	180	1	1893	2	N	143	183	1			309
							157	9									
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	186	1	1930	2	N	135	182	1			262
							149	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	179	1	1822	2	N	131					393
							144	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	186	1	1913	2	N	116	180	1			329
							128	9									
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	178	1	1872	2	N	80					409
							88	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 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
03	899	N	614	-0-	-285	-0-	103	1	510	2	N	1	193	1			132
							1	9									
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	98	1	455	2	N	2					134
							2	9									
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	96	1	543	2	N	8					142
							9	9									
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	55	1	207	2	N	1					143
							1	9									
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	53	1	172	2	N	-0-					143
08	651	N	193	-0-	-458	-0-	48	1	145	2	N	-0-					143

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 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
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	186	1	1626	2	N	-0-					258
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	179	1	902	2	N	75					333
							83	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	247	1	1761	2	N	128	185	1			276
							141	9									
06	3000	N	3133	-0-	133	133	390	1	2537	2	N	187	187	1			276
							206	9									
07	3064	N	2931	-0-	-133	-0-	397	1	2484	2	N	45					321
							50	9									
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	403	1	2402	2	N	78	190	1			209
							86	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2278	2	380	9	N	345	359	1			217
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2442	2	376	9	N	342	376	1			183
05	3100	N	3371	-0-	271	271	2941	2	430	9	N	391	368	1			206
06	3000	N	3595	-0-	595	866	3203	2	392	9	N	356	376	1			186
07	3100	N	4097	-0-	997	1863	3683	2	414	9	N	376	380	1			182
08	6275	X	4412	-0-	-1863	-0-	3998	2	414	9	N	376	384	1			174

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

03	27404	X	23319	-0-	-4085	-0-	31	1	22439	2	N	772	707	1			438
							849	9									
04	25410	X	19608	-0-	-5802	-0-	30	1	19005	2	N	521	541	1			418
							573	9									
05	25637	X	21091	-0-	-4546	-0-	31	1	20335	2	N	659	703	1			374
							725	9									
06	23940	X	18167	-0-	-5773	-0-	30	1	17610	2	N	479	535	1			318
							527	9									
07	23777	X	20412	-0-	-3365	-0-	31	1	19709	2	N	611	543	1			386
							672	9									
08	23312	X	18486	-0-	-4826	-0-	31	1	17897	2	N	507	531	1			362
							558	9									

TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

03	34503	X	28425	-0-	-6078	-0-	31	1	25464	2	N	2664	2845	1			178
							2930	9									
04	31950	X	26801	-0-	-5149	-0-	30	1	24053	2	N	2471	2492	1			157
							2718	9									
05	31806	X	26784	-0-	-5022	-0-	31	1	24052	2	N	2455	2413	1			199
							2701	9									
06	29640	X	25197	-0-	-4443	-0-	30	1	22671	2	N	2269	2289	1			179
							2496	9									
07	29326	X	25198	-0-	-4128	-0-	31	1	22695	2	N	2247	2284	1			142
							2472	9									
08	28427	X	24292	-0-	-4135	-0-	31	1	21884	2	N	2161	2108	1			195
							2377	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24428	X	17926	-0-	-6502	-0-	1024 3163	1 9	13739	2	N	2875	3073	1			244
04	20880	X	15759	-0-	-5121	-0-	1014 2851	1 9	11894	2	N	2592	2706	1			130
05	20274	X	16347	-0-	-3927	-0-	1030 2814	1 9	12503	2	N	2558	2566	1			122
06	17340	X	15414	-0-	-1926	-0-	982 2605	1 9	11827	2	N	2368	2333	1			157
07	17918	X	16428	-0-	-1490	-0-	1051 2620	1 9	12757	2	N	2382	2412	1			127
08	17918	X	14810	-0-	-3108	-0-	765 2329	1 9	11716	2	N	2117	2050	1			194

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60605	X	25155	-0-	-35450	-0-	1043 8191	1 9	15921	2	N	7446	7520	1			497
04	52560	X	27098	-0-	-25462	-0-	1041 7197	1 9	18860	2	N	6543	6749	1			291
05	40145	X	28785	-0-	-11360	-0-	1067 6778	1 9	20940	2	N	6162	5967	1			486
06	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	1013 5738	1 9	18595	2	N	5216	5241	1			461
07	27993	X	27461	-0-	-532	-0-	1085 5676	1 9	20700	2	N	5160	5117	1			504
08	28799	X	25443	-0-	-3356	-0-	1076 4992	1 9	19375	2	N	4538	4494	1			548

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	756	-0-	-6498	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	1075	-0-	-5945	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	690	-0-	-4270	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	892	-0-	-3248	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	678	-0-	-438	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	756	-0-	-360	-0-	756	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	2	N	-0-					53
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					53
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-					53
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					53
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	987	2	N	7					60
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-					60

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 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
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

03	14B2	N	124	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-				52
04	14B2	N	120	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-				52
05	14B2	N	124	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				52
06	14B2	N	104	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				52
07	14B2	N	95	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				52
08	14B2	N	101	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

03	14B2	N	2298	2298	-0-	-0-	-0-	2176	2	122	9	N	111	138	1		196
04	14B2	N	2176	2176	-0-	-0-	-0-	2085	2	91	9	N	83	149	1		130
05	14B2	N	2249	2249	-0-	-0-	-0-	2138	2	111	9	N	101				231
06	14B2	N	2208	2208	-0-	-0-	-0-	2114	2	94	9	N	85	150	1		166
07	14B2	N	2277	2277	-0-	-0-	-0-	2179	2	98	9	N	89	157	1		98
08	14B2	N	2273	2273	-0-	-0-	-0-	2154	2	119	9	N	108				206

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

03	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

03	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	N	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1736	2	11	9	N	10					99
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1572	2	23	9	N	21					120
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1684	2	25	9	N	23	130	1			13
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1594	2			N	-0-					13
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2					15
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1610	2	6	9	N	5					20

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	10375	-0-	-413	-0-	10323	2	52	9	N	47					65
04	9960	X	9369	-0-	-591	-0-	9323	2	46	9	N	42					107
05	10261	X	9647	-0-	-614	-0-	9590	2	57	9	N	52	132	1			27
06	10050	X	8184	-0-	-1866	-0-	8182	2	2	9	N	2					29
07	10385	X	7436	-0-	-2949	-0-	7436	2			N	-0-					29
08	10385	X	9342	-0-	-1043	-0-	9291	2	51	9	N	46					75

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	49					114
04	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	360	1	2718	2	N	27					141
							30	9									
05	4216	X	1326	-0-	-2890	-0-	372	1	935	2	N	17	150	1			8
							19	9									
06	4080	X	213	-0-	-3867	-0-	210	1	3	2	N	-0-					8
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					8
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	324	1	3860	2	N	10					18
							11	9									

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 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
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1079	1	937	2	N	368	348	1			170
							405	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1044	1	809	2	N	348	321	1			197
							383	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1079	1	878	2	N	360	348	1			209
							396	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1044	1	1013	2	N	345	347	1			207
							380	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1044	1	1011	2	N	325	345	1			187
							358	9									
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1022	1	1115	2	N	323	343	1			167
							355	9									

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 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
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2374	2	133	9	N	121	164	1			64
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	360	1	2281	2	N	102					166
							112	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	372	1	2291	2	N	107	156	1			117
							118	9									
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	2	N	82					199
							90	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	372	1	2546	2	N	68	154	1			113
							75	9									
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	372	1	2129	2	N	97					210
							107	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	51579					N	81	170	1			175
04	0	W	587	-0-	587	52166	489	2	98	9	N	89					264
05	0	W	708	-0-	708	52874	651	2	57	9	N	52	171	1			145
06	0	W	680	-0-	680	53554	621	2	59	9	N	54					199
07	0	W	663	-0-	663	54217	608	2	55	9	N	50	170	1			79
08	0	W	625	-0-	625	54842	571	2	54	9	N	49					128

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 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
03	0	W	435	-0-	435	428133	329	1	106	9	N	96	168	1			61
04	0	W	943	-0-	943	429076	324	1	516	2	N	94					155
							103	9									
05	0	W	1244	-0-	1244	430320	335	1	786	2	N	112	170	1			97
							123	9									
06	0	W	886	-0-	886	431206	324	1	488	2	N	67					164
							74	9									
07	0	W	948	-0-	948	432154	335	1	530	2	N	75	164	1			75
							83	9									
08	0	W	1079	-0-	1079	433233	335	1	641	2	N	94					169
							103	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	878	1	385	2	N	232	168	1			375
							255	9									
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	850	1	400	2	N	179	165	1			389
							197	9									
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	878	1	535	2	N	179	154	1			414
							197	9									
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	850	1	649	2	N	186	382	1			218
							205	9									
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	878	1	499	2	N	183	249	1			152
							201	9									
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	878	1	470	2	N	210	171	1			191
							231	9									

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 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
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	821	1	150	9	N	136	166	1			134
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	372	1	1383	2	N	140	160	1			114
							154	9									
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	342	1	2059	2	N	136	155	1			95
							150	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	331	1	2012	2	N	122					217
							134	9									
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	342	1	1783	2	N	89	171	1			135
							98	9									
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	342	1	1970	2	N	98	161	1			72
							108	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	878	1	1014	2	N	104	159	1			118
							114	9									
04	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	850	1	692	2	N	85					203
							94	9									
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	878	1	739	2	N	101	173	1			131
							111	9									
06	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	850	1	699	2	N	94					225
							103	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	878	1	798	2	N	95	174	1			146
							105	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	835	1	825	2	N	94	162	1			78
							103	9									

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

03	3007	X	2101	-0-	-906	-0-	1941	2	160	9	N	145	180	1			125
04	3090	X	2168	-0-	-922	-0-	2029	2	139	9	N	126	161	1			90
05	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	2003	2	135	9	N	123	155	1			58
06	3090	X	2059	-0-	-1031	-0-	1954	2	105	9	N	95					153
07	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2005	2	135	9	N	123	161	1			115
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	505	1	1894	2	N	110	167	1			58
							121	9									

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	7	23	1			112
04	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	2			N	-0-					112
05	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					112
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1555	2	172	9	N	156					268
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1328	2	140	9	N	127	169	1			226
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1063	2	194	9	N	176	168	1			234

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	145	180	1			126
04	1620	N	1095	-0-	-525	-0-	954	2	141	9	N	128					254
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1416	2	119	9	N	108	169	1			193
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1399	2	94	9	N	85					278
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1485	2	85	9	N	77	175	1			180
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1518	2	127	9	N	115					295

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1513	2	166	9	N	151	178	1			139
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1413	2	120	9	N	109	161	1			87
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1345	2	118	9	N	107					194
06	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1099	2	135	9	N	123	118	1			199
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1420	2	138	9	N	125	158	1			166
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	505	1	1336	2	N	107	162	1			111
							118	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					20
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					20
05	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					20
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					20
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					20
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					33
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
05	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					33
06	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	1087	2			N	-0-					33
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					33
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 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
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					32
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					10
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					10
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					10
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					10
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					242
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					242
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					242
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					242
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					242
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					122
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					122
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					122
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					122
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					122
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

03	1333	N	937	-0-	-396	-0-	937	2			N	-0-					109
04	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					109
05	1333	N	658	-0-	-675	-0-	658	2			N	-0-					109
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					109
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					109
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					62
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					62
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					62
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					62
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					62
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					112
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					112
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					112
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					112
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					112
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					15
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					15
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					15
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					15
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					6
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					6
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					6
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					6
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					6
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					34
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					34
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					34
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					34
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					34
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					49
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					49
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					49
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					49
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					49
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 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
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					73
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					73
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					73
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					73
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					73
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 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
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					94
04	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-					94
05	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					94
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					94
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 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
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					59
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					59
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					59
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					59
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					59
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 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
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					48
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					48
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					48
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					48
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					48
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 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
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					48
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					48
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					48
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					48
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					28
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					28
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					28
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					28
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					28
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					1
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					1
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					1
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					1
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					90
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					90
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					90
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					90
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					90
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

03	14B2 EXT		335	-0-	335	2977	335	2			N	-0-					119
04	14B2 EXT		285	-0-	285	3262	285	2			N	-0-					119
05	14B2 EXT		440	-0-	440	3702	440	2			N	-0-					119
06	14B DENY		356	-0-	356	4058	356	2			N	-0-					119
07	14B DENY		342	-0-	342	4400	342	2			N	-0-					119
08	14B2 EXT		229	-0-	229	4629	229	2			N	-0-					119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 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
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					12
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					12
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					12
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					12
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					12
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					186
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					186
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					186
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					186
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					186
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					67
04	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-					67
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					67
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					67
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					67
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			N	-0-					27
04	3540	X	3308	-0-	-232	-0-	3308	2			N	-0-					27
05	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	2			N	-0-					27
06	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					27
07	3689	X	3155	-0-	-534	-0-	3155	2			N	-0-					27
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3444	2			N	-0-					27

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					93
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					93
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					93
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					93
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					93
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 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
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					69
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					69
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					69
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					69
*07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					69
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

03	2666	X	2094	-0-	-572	-0-	2094	2			N	-0-					200
04	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	1945	2			N	-0-					200
05	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	1841	2			N	-0-					200
06	2040	N	1403	-0-	-637	-0-	1403	2			N	-0-					200
07	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					200
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

03	4433	X	1486	-0-	-2947	-0-	1486	2			N	-0-					122
04	4290	X	1367	-0-	-2923	-0-	1367	2			N	-0-					122
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					122
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					122
*07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					122
08	1674	X	1526	-0-	-148	-0-	1523	2	3	9	N	3					125

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	475	2	167	9	N	152	184	1			473
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	437	2	152	9	N	138					611
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	435	2	89	9	N	81	187	1			505
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	414	2	116	9	N	105					610
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	417	2	67	9	N	61	187	1			484
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	395	2	74	9	N	67					551

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
*08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

03	496	N	231	-0-	-265	-0-	229	3	2	9	N	2					114
04	570	N	249	-0-	-321	-0-	248	3	1	9	N	1					115
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					115
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					127
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	13	1			114
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					114

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

03	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	3458	3	107	9	N	97	64	1			155
04	4530	X	4055	-0-	-475	-0-	3850	3	205	9	N	186	168	1			173
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4538	3	228	9	N	207	267	1			113
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4271	3	210	9	N	191	182	1			122
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4660	3	213	9	N	194	181	1			135
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4252	3	136	9	N	124	136	1			123

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	144	119	1			142
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	138	3	189	9	N	172	187	1			127
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	237	252	1			112
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	216	178	1			150
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	193	183	1			160
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	106	121	1			145

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3317	3	79	9	N	72	70	1			127
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4235	3	80	9	N	73	55	1			145
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3617	3	63	9	N	57	72	1			130
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	2908	3	34	9	N	31	36	1			125
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3311	3	81	9	N	74	76	1			123
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3566	3	89	9	N	81	76	1			128

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 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
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2922	3	153	9	N	139	114	1			77
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2987	3	127	9	N	115	105	1			87
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	2938	3	97	9	N	88	97	1			78
06	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	2284	3	79	9	N	72					150
07	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	2226	3	57	9	N	52	122	1			80
08	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2054	3	53	9	N	48					128

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 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
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1186	3	80	9	N	73	66	1			135
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1514	3	221	9	N	201	204	1			132
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1293	3	160	9	N	145	87	1			190
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1039	3	113	9	N	103	148	1			145
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80	77	1			148
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1275	3	99	9	N	90	100	1			138

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					32
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					32
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					32
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					32
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2030	-0-	-977	-0-	124	1	1641	3	N	115	187	1			259
							138	5	127	9							
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	190	1	2522	3	N	182	188	1			253
							4	5	200	9							
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	198	1	2630	3	N	190	187	1			256
							4	5	209	9							
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	3	N	144	182	1			218
							44	5	158	9							
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	204	1	2715	3	N	164	182	1			200
							30	5	180	9							
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	199	1	2640	3	N	159					359
							175	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					43
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					43
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					102
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					102
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					102
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					102
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					102
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					102

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 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
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2203	2	69	9	N	63	162	1			183
04	2190	X	832	-0-	-1358	-0-	829	2	3	9	N	3					186
05	2263	X	702	-0-	-1561	-0-	702	2			N	-0-					186
06	2190	X	1045	-0-	-1145	-0-	1045	2			N	-0-					186
07	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-					186
08	2263	X	265	-0-	-1998	-0-	265	2			N	-0-					186

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 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
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2948	2	73	9	N	66	187	1			235
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	N	42					277
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41	174	1			144
06	2910	N	1940	-0-	-970	-0-	1904	2	36	9	N	33					177
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1876	2	34	9	N	31					208
08	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1897	2	35	9	N	32	118	1			122

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	247	2	89	9	N	81	167	1			242
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	11					253
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	212	2	24	9	N	22					275
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					275
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	225	2	100	9	N	91					366
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	286	2	68	9	N	62	157	1			271

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	2	230	9	N	209	169	1			381
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1300	2	206	9	N	187	346	1			222
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1323	2	190	9	N	173	184	1			211
06	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1233	2	155	9	N	141	169	1			183
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1248	2	158	9	N	144	169	1			158
08	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1187	2	156	9	N	142	163	1			137

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 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
03	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2290	2	35	9	N	32					522
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2417	2	106	9	N	96					618
05	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2240	2	113	9	N	103	522	1			199
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2313	2	146	9	N	133					332
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	1596	2	116	9	N	105					437
08	2604	X	1931	-0-	-673	-0-	1836	2	95	9	N	86	175	1			348

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5093	2	265	9	N	241					452
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5121	2	260	9	N	236	343	1			345
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5205	2	234	9	N	213	346	1			212
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5006	2	218	9	N	198					410
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5114	2	213	9	N	194	174	1			430
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4983	2	210	9	N	191	347	1			274

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1210	2	249	9	N	226	169	1			252
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1231	2	166	9	N	151	336	1			67
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1107	2	381	9	N	346	183	1			230
06	1410	N	729	-0-	-681	-0-	675	2	54	9	N	49	176	1			103
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1420	2	309	9	N	281	171	1			213
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1241	2	361	9	N	328	354	1			187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 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
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1094	2	233	9	N	212	350	1			281
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2020	2	270	9	N	245	356	1			170
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2055	2	380	9	N	345	165	1			350
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1677	2	238	9	N	216	344	1			222
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1785	2	240	9	N	218	182	1			258
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2257	2	288	9	N	262	171	1			349

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 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
03	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	3654	2	373	9	N	339	340	1			298
04	4500	X	4110	-0-	-390	-0-	3609	2	501	9	N	455	504	1			249
05	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	3617	2	400	9	N	364	347	1			266
06	4230	X	3798	-0-	-432	-0-	3538	2	260	9	N	236	229	1			273
07	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	3843	2	350	9	N	318	348	1			243
08	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	3642	2	358	9	N	325	343	1			225

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	176	1			98
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					98
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					98
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					98

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					309
04	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			N	-0-					309
05	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	2			N	-0-					309
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					309
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	N	3	156	1			156
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					156

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 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
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1711	2	186	9	N	169	329	1			271
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1871	2	190	9	N	173	163	1			281
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1812	2	193	9	N	175	190	1			266
06	1830	N	1283	-0-	-547	-0-	1161	2	122	9	N	111	164	1			213
07	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1664	2	149	9	N	135	139	1			209
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2020	2	128	9	N	116					325

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	180	2	78	9	N	71	169	1			264
04	450	N	195	-0-	-255	-0-	87	2	108	9	N	98					362
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	138	2	86	9	N	78	150	1			290
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	38	2	33	9	N	30					320
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					320
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					320

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

03	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	1986	2	183	9	N	166	169	1			391
04	2250	X	1837	-0-	-413	-0-	1837	2			N	-0-	308	1			83
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	1922	2	304	9	N	276	174	1			185
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	1919	2	134	9	N	122					307
07	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	1119	2	39	9	N	35	163	1			179
08	2077	N	89	-0-	-1988	-0-	89	2			N	-0-					179

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2541	2	91	9	N	83	175	1			352
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2449	2	77	9	N	70					422
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2358	2	86	9	N	78	174	1			326
06	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2236	2	43	9	N	39					365
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2309	2	90	9	N	82					447
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					447

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

03	1178	X	933	-0-	-245	-0-	725	2	208	9	N	189	336	1			438
04	1080	X	808	-0-	-272	-0-	617	2	191	9	N	174	169	1			443
05	1178	X	779	-0-	-399	-0-	602	2	177	9	N	161	190	1			414
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	511	2	163	9	N	148					562
07	837	N	560	-0-	-277	-0-	425	2	135	9	N	123	344	1			341
08	775	N	460	-0-	-315	-0-	333	2	127	9	N	115					456

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4149	2	103	9	N	94					265
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3808	2	304	9	N	276	350	1			191
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3878	2	294	9	N	267	190	1			268
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3751	2	208	9	N	189	164	1			293
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3927	2	224	9	N	204	174	1			323
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3803	2	187	9	N	170	188	1			305

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	178	1			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 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
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					126
04	1290	N	982	-0-	-308	-0-	982	2			N	-0-					126
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					126
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			N	-0-					126
07	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					126
08	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					126

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					358
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					358
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	20	2	1	9	N	1					359
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	23	2	2	9	N	2	233	1			128
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1081	2	789	9	N	717	505	1			340
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1127	2	719	9	N	654	692	1			302

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					198
04	1950	X	134	-0-	-1816	-0-	134	2			N	-0-					198
05	1519	X	203	-0-	-1316	-0-	203	2			N	-0-					198
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4	107	1			95
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					95
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					95

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 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
03	9021	X	6606	-0-	-2415	-0-	6301	2	305	9	N	277	352	1			362
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	8896	2	513	9	N	466	341	1			487
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8462	2	486	9	N	442	523	1			406
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8037	2	399	9	N	363	302	1			467
07	9548	X	8659	-0-	-889	-0-	8285	2	374	9	N	340	499	1			308
08	9548	X	8682	-0-	-866	-0-	8269	2	413	9	N	375	340	1			343

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1971	-0-	-385	-0-	1771	2	200	9	N	182	354	1			281
04	2280	X	445	-0-	-1835	-0-	400	2	45	9	N	41					322
05	2356	X	16	-0-	-2340	-0-	16	2			N	-0-					322
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	2	166	1			158
07	2170	X	25	-0-	-2145	-0-	25	2			N	-0-					158
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2113	2	276	9	N	251					409

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2408	2	114	9	N	104	170	1			270
04	2850	X	1958	-0-	-892	-0-	1886	2	72	9	N	65					335
05	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2145	2	155	9	N	141	173	1			303
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2646	2	112	9	N	102					405
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2606	2	92	9	N	84	176	1			313
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2389	2	102	9	N	93					406

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 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
03	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	6852	2	210	9	N	191	340	1			281
04	7200	X	6390	-0-	-810	-0-	6161	2	229	9	N	208	175	1			314
05	7502	X	6146	-0-	-1356	-0-	5923	2	223	9	N	203	173	1			344
06	7260	X	6544	-0-	-716	-0-	6348	2	196	9	N	178	173	1			349
07	7502	X	6632	-0-	-870	-0-	6442	2	190	9	N	173	173	1			349
08	7068	X	6885	-0-	-183	-0-	6677	2	208	9	N	189	174	1			364

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	7817	2	708	9	N	644	739	1			221
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	7875	2	651	9	N	592	524	1			289
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	7156	2	578	9	N	525	537	1			277
06	8250	X	7496	-0-	-754	-0-	6900	2	596	9	N	542	520	1			299
07	8742	X	6692	-0-	-2050	-0-	6172	2	520	9	N	473	520	1			252
08	8742	X	7186	-0-	-1556	-0-	6626	2	560	9	N	509	548	1			213

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4474	-0-	-765	-0-	3746	2	728	9	N	662	753	1			161
04	5070	X	4552	-0-	-518	-0-	3846	2	706	9	N	642	544	1			259
05	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	3964	2	759	9	N	690	702	1			247
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4077	2	757	9	N	688	683	1			252
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4246	2	828	9	N	753	511	1			494
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4109	2	824	9	N	749	880	1			363

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	8128	2	947	9	N	861	873	1			186
04	8220	X	2843	-0-	-5377	-0-	2022	2	821	9	N	746	707	1			225
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	839	763	1			301
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	742	873	1			170
07	9083	X	8758	-0-	-325	-0-	8007	2	751	9	N	683	711	1			142
08	9083	X	9026	-0-	-57	-0-	8246	2	780	9	N	709	677	1			174

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	11833	-0-	-1094	-0-	11423	2	410	9	N	373	369	1			447
04	12510	X	9833	-0-	-2677	-0-	9554	2	279	9	N	254	344	1			357
05	12927	X	10645	-0-	-2282	-0-	10263	2	382	9	N	347	521	1			183
06	12090	X	9830	-0-	-2260	-0-	9439	2	391	9	N	355	174	1			364
07	12493	X	9671	-0-	-2822	-0-	9346	2	325	9	N	295	332	1			327
08	11842	X	10353	-0-	-1489	-0-	10037	2	316	9	N	287	343	1			271

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	6784	-0-	-1369	-0-	6272	2	512	9	N	465	531	1			203
04	7890	X	6579	-0-	-1311	-0-	5943	2	636	9	N	578	528	1			253
05	7626	X	7602	-0-	-24	-0-	6905	2	697	9	N	634	729	1			158
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	6934	2	574	9	N	522	516	1			164
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6919	2	570	9	N	518	526	1			156
08	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	6699	2	564	9	N	513	342	1			327

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 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
03	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3360	2	227	9	N	206	365	1			234
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3764	2	262	9	N	238	168	1			304
05	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3637	2	230	9	N	209	182	1			331
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3422	2	211	9	N	192	183	1			340
07	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3578	2	212	9	N	193	164	1			369
08	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	3878	2	215	9	N	195	171	1			393

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1436	2	136	9	N	124	334	1			200
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1187	2	182	9	N	165					365
05	2108	N	1348	-0-	-760	-0-	1219	2	129	9	N	117	160	1			322
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1632	2	111	9	N	101	170	1			253
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1431	2	169	9	N	154	165	1			242
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2057	2	205	9	N	186	175	1			253

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

03	4681	X	2790	-0-	-1891	-0-	2676	2	114	9	N	104	174	1			209
04	5880	X	4246	-0-	-1634	-0-	4078	2	168	9	N	153	173	1			189
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	6975	2	202	9	N	184	176	1			197
06	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	5630	2	171	9	N	155	173	1			179
07	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4617	2	163	9	N	148	170	1			157
08	6076	X	4809	-0-	-1267	-0-	4651	2	158	9	N	144					301

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4177	2	279	9	N	254	165	1			260
04	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	3002	2	273	9	N	248	339	1			169
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3568	2	306	9	N	278	168	1			279
06	4320	X	2780	-0-	-1540	-0-	2550	2	230	9	N	209	343	1			145
07	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	3934	2	231	9	N	210	164	1			191
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5610	2	254	9	N	231	166	1			256

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6653	2	278	9	N	253	340	1			242
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7632	2	271	9	N	246	170	1			318
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7236	2	262	9	N	238	327	1			229
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8067	2	278	9	N	253	170	1			312
07	6944	X	4938	-0-	-2006	-0-	4690	2	248	9	N	225	162	1			375
08	6944	X	4287	-0-	-2657	-0-	4037	2	250	9	N	227	343	1			259

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

03	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	4783	2	751	9	N	683	724	1			267
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5080	2	736	9	N	669	518	1			418
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	7917	2	766	9	N	696	881	1			233
06	6000	X	5038	-0-	-962	-0-	4344	2	694	9	N	631	646	1			218
07	6200	X	4713	-0-	-1487	-0-	3999	2	714	9	N	649	688	1			179
08	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	4495	2	661	9	N	601	481	1			299

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					200
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					200
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					210
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2					212
07	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					212
08	403 N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-					212

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 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
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	846	1	940	3	N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	742	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	806	1	925	3	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	775	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	834	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	815	1	873	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 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
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5					75
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1988	2	76	9	N	69	94	1			50
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	N	9					59
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	N	9					68
07	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2031	2	8	9	N	7					75
08	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1666	2	29	9	N	26					101

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 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
03	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3403	2	54	9	N	49					103
04	3420	X	3367	-0-	-53	-0-	3328	2	39	9	N	35					138
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3529	2	18	9	N	16					154
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3441	2	37	9	N	34	159	1			29
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	2	18	9	N	16					45
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3592	2	17	9	N	15					60

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					54
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					54
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					54
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	N	1					55
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					55
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					55

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	115	1	4222	2	N	2					90
							2	9									
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	111	1	3859	2	N	2					92
							2	9									
05	4278	X	3276	-0-	-1002	-0-	115	1	3158	2	N	3					95
							3	9									
06	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	111	1	3847	2	N	2					97
							2	9									
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	115	1	7286	2	N	3					100
							3	9									
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	115	1	6688	2	N	14					114
							15	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					33
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					33
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					38
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	N	7					45
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2					47
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1518	2	45	9	N	41					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

03	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					148
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					148
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					148
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					148
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					148
08	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					32
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					32
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					32
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

BE ANADARKO II, LLC 100676
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

03	3751 X	2685	-0-	-1066	-0-	2674	2	11 9	N	10					289
04	3300 X	2579	-0-	-721	-0-	2579	2		N	-0-					289
05	3255 X	2548	-0-	-707	-0-	2531	2	17 9	N	15	173	1			131
06	3150 X	2213	-0-	-937	-0-	2204	2	9 9	N	8					139
07	3255 X	2412	-0-	-843	-0-	2412	2		N	-0-					139
08	2697 X	2249	-0-	-448	-0-	2249	2		N	-0-					139

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-					122
04	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1617	2	1 9	N	1	1	8			122
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3 9	N	3					125
06	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1548	2	31 9	N	28					153
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1797	2	37 9	N	34					187
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	2	28 9	N	25	1	8			211

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28 9	N	25					180
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35 9	N	32	1	8			211
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2080	2	41 9	N	37	175	1			73
06	2160 X	1986	-0-	-174	-0-	1985	2	1 9	N	1	12	7	1	8	61
07	2263 X	1884	-0-	-379	-0-	1855	2	29 9	N	26	1	8			86
08	2263 X	1971	-0-	-292	-0-	1938	2	33 9	N	30	2	8			114

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

03	3844 X	3367	-0-	-477	-0-	3290	2	77 9	N	70	192	1			119
04	3390 X	2875	-0-	-515	-0-	2842	2	33 9	N	30	1	8			148
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3318	2	243 9	N	221					369
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	3204	2	1 9	N	1	194	1	78	7	97
											1	8			
07	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	3096	2	48 9	N	44	1	8			140
08	3379 X	2733	-0-	-646	-0-	2701	2	32 9	N	29	1	8			168

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					30
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1254	2	88	9	N	80					110
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2013	2	96	9	N	87					197

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1319	2	53	9	N	48					180
04	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1275	2	56	9	N	51	1	8			230
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1279	2	162	9	N	147	180	1			197
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1260	2	1	9	N	1	52	7	1	8	145
07	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1161	2	50	9	N	45	1	8			189
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1229	2	48	9	N	44	156	1	2	8	75

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 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
03	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	847	2	206	9	N	187	195	1			99
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	944	2	205	9	N	186	172	1	1	8	112
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1000	2	352	9	N	320	185	1			247
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1028	2	55	9	N	50	181	1	1	8	115
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1031	2	222	9	N	202	196	1	1	8	120
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1031	2	201	9	N	183	167	1	2	8	134

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3690	-0-	-712	-0-	3648	2	42	9	N	38	183	1			197
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3382	2	54	9	N	49	1	8			245
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4017	2	136	9	N	124	190	1			179
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4060	2	1	9	N	1	47	7	1	8	132
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4700	2	59	9	N	54	1	8			185
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4045	2	52	9	N	47	170	1	2	8	60

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 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
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3456	2	47	9	N	43					222
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3194	2	44	9	N	40	1	8			261
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3081	2	279	9	N	254	193	1			322
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	N	1	158	1	74	7	90
													1	8			
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3274	2	58	9	N	53	1	8			142
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3151	2	37	9	N	34	1	8			175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	1158	2	183	9	N	166	182	1			159
04	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	1160	2	165	9	N	150	179	1			130
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1216	2	154	9	N	140	166	1			104
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1226	2	146	9	N	133	152	1			85
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1297	2	132	9	N	120					205
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1264	2	165	9	N	150	171	1			184

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1265	2	86	9	N	78	185	1			100
04	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1293	2	88	9	N	80	1	8			179
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1254	2	107	9	N	97	175	1			101
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1209	2	18	9	N	16	1	8			116
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1251	2	76	9	N	69					185
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1297	2	85	9	N	77	174	1	1	8	87

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 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
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	662	2	78	9	N	71	200	1			78
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	602	2	81	9	N	74					152
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	683	2	62	9	N	56	138	1			70
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1108	2	76	9	N	69					139
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1077	2	53	9	N	48					187
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	9	N	25					212

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2016	-0-	-836	-0-	1977	2	39	9	N	35					169
04	2580	X	1955	-0-	-625	-0-	1918	2	37	9	N	34	155	1			48
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2936	2	99	9	N	90					138
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-	38	7			100
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3763	2	22	9	N	20					120
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3753	2	34	9	N	31	1	8			150

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2425	2	232	9	N	211	203	1			68
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2394	2	182	9	N	165	198	1	3	8	32
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2457	2	179	9	N	163					195
06	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2280	2	169	9	N	154	198	1	1	8	150
07	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2270	2	113	9	N	103	179	1	1	8	73
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2211	2	117	9	N	106	2	8			177

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 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
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1885	2	120	9	N	109	188	1			120
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1805	2	108	9	N	98	1	8			217
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1855	2	112	9	N	102	170	1			149
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1776	2	88	9	N	80					229
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1817	2	109	9	N	99	181	1			147
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1784	2	105	9	N	95	152	1	1	8	89

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1611	2	86	9	N	78	198	1			104
04	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1547	2	95	9	N	86					190
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1557	2	161	9	N	146	189	1			147
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1485	2	20	9	N	18					165
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1499	2	89	9	N	81	181	1			65
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1444	2	61	9	N	55					120

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1343	2	141	9	N	128	183	1			136
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1297	2	129	9	N	117	189	1	2	8	62
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1506	2	132	9	N	120					182
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1537	2	84	9	N	76	170	1	2	8	86
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1668	2	134	9	N	122	166	1			42
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1396	2	121	9	N	110	2	8			150

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 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
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3798	2	119	9	N	108	187	1			95
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3671	2	128	9	N	116	1	8			210
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3865	2	91	9	N	83	198	1			95
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3651	2	83	9	N	75					170
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	N	45	185	1			30
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3823	2	92	9	N	84					114

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3190	2	187	9	N	170	180	1			134
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2949	2	182	9	N	165	190	1	1	8	108
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2939	2	210	9	N	191	178	1			121
06	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	2721	2	200	9	N	182	195	1			108
07	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	2869	2	217	9	N	197	191	1			114
08	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	2996	2	216	9	N	196	161	1	1	8	148

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	139	-0-	-1256	-0-	132	2	7	9	N	6					59
04	1440	N	487	-0-	-953	-0-	387	2	100	9	N	91	1	8			149
05	1488	N	930	-0-	-558	-0-	801	2	129	9	N	117	179	1			87
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	814	2	87	9	N	79	1	8			165
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	793	2	97	9	N	88	177	1	1	8	75
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	795	2	51	9	N	46	1	8			120

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2614	2	154	9	N	140					207
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2534	2	142	9	N	129	191	1	1	8	144
05	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2566	2	140	9	N	127	199	1			72
06	2880	X	2593	-0-	-287	-0-	2455	2	138	9	N	125	1	8			196
07	2883	X	2612	-0-	-271	-0-	2466	2	146	9	N	133	190	1	1	8	138
08	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2538	2	152	9	N	138	186	1	1	8	89

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	97	-0-	-58	-0-	54	2	43	9	N	39					149
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	46	2	44	9	N	40					189
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-	159	1			30
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-	12	7			18
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					18
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					18

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1228	2	97	9	N	88					165
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1228	2	84	9	N	76	159	1	2	8	80
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1305	2	94	9	N	85					165
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1190	2	81	9	N	74	172	1	2	8	65
07	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1027	2	73	9	N	66	2	8			129
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	977	2	72	9	N	65	163	1	3	8	28

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	953	2	103	9	N	94					152
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	912	2	166	9	N	151	188	1	1	8	114
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	2			N	-0-					114
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1071	2	106	9	N	96	1	8			209
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1064	2	122	9	N	111	167	1	1	8	152
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1162	2	142	9	N	129	158	1	4	8	119

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13	1	8			119
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	498	2	112	9	N	102	1	8			220
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	476	2	114	9	N	104	191	1	4	8	129

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	490	2	59	9	N	54					164
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	548	2	84	9	N	76	181	1	1	8	58
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	817	2	208	9	N	189					247
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	77	7			170
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	N	15					185
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	921	2	44	9	N	40	177	1	1	8	47

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 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
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2644	2	163	9	N	148	175	1			53
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2548	2	165	9	N	150	1	8			202
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2781	2	128	9	N	116	169	1			149
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2548	2	136	9	N	124	195	1	1	8	77
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2686	2	182	9	N	165	173	1	1	8	68
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2665	2	130	9	N	118	2	8			184

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 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
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1822	2	107	9	N	97					139
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1723	2	120	9	N	109	170	1	1	8	77
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1760	2	113	9	N	103					180
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1659	2	106	9	N	96	168	1	1	8	107
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1711	2	98	9	N	89	1	8			195
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1727	2	95	9	N	86	182	1	2	8	97

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	1715	2	110	9	N	100					142
04	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	1585	2	94	9	N	85	166	1	1	8	60
05	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1637	2	59	9	N	54					114
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	N	56	77	1	1	8	92
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1671	2	57	9	N	52					144
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1500	2	54	9	N	49	151	1			42

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 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
03	1550	X	1411	-0-	-139	-0-	1301	2	110	9	N	100					207
04	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	1317	2	124	9	N	113	191	1			129
05	1581	X	1464	-0-	-117	-0-	1342	2	122	9	N	111	170	1			70
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1913	2	92	9	N	84					154
07	1581	X	1576	-0-	-5	-0-	1422	2	154	9	N	140	195	1			99
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1546	2	76	9	N	69	1	8			167

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1514	2	219	9	N	199	180	1			144
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1471	2	157	9	N	143	182	1			105
05	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1512	2	191	9	N	174	179	1			100
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1463	2	178	9	N	162	189	1			73
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1514	2	176	9	N	160	161	1			72
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	9	N	132					204

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 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
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	59	9	N	54	172	1			199
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1075	2	61	9	N	55					254
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1185	2	79	9	N	72	197	1			129
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1377	2	73	9	N	66					195
07	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	963	2	83	9	N	75	1	8			269
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1512	2	48	9	N	44	1	8			312

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 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
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1411	2	145	9	N	132	202	1			140
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1419	2	95	9	N	86	180	1	1	8	45
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1436	2	277	9	N	252					297
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-	182	1	60	7	55
07	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1412	2	98	9	N	89					144
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1377	2	94	9	N	85	166	1	1	8	62

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	1171	-0-	-100	-0-	1069	2	102	9	N	93	192	1			112
04	1500	X	1090	-0-	-410	-0-	994	2	96	9	N	87	1	8			198
05	1550	X	1115	-0-	-435	-0-	1027	2	88	9	N	80	169	1			109
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1632	2	72	9	N	65	1	8			173
07	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1293	2	75	9	N	68	176	1			65
08	1178	X	1163	-0-	-15	-0-	1085	2	78	9	N	71					136

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	972	-0-	-144	-0-	925	2	47	9	N	43					160
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	880	2	41	9	N	37					197
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	936	2	91	9	N	83	181	1			99
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	11	7			88
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	995	2	37	9	N	34					122
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1007	2	36	9	N	33					155

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	N	1					277
04	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	1646	2	50	9	N	45	1	8			321
05	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	1680	2	68	9	N	62	193	1			190
06	1980	X	1839	-0-	-141	-0-	1761	2	78	9	N	71					261
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	1656	2	95	9	N	86	201	1	1	8	145
08	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1649	2	68	9	N	62	2	8			205

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1139	2	135	9	Y	123	105	1			69
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1143	2	100	9	Y	91	123	1	1	8	36
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1390	2	130	9	Y	118	115	1			39
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1184	2	131	9	Y	119	62	1	1	8	95
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1425	2	173	9	Y	157	221	1	1	8	30
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1227	2	155	9	Y	141	71	1	1	8	99

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

03	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					77
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1276	2	144	9	Y	131	177	1	2	8	29
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1411	2	109	9	Y	99	96	1			32
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1189	2	110	9	Y	100	52	1	1	8	79
07	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1111	2	125	9	Y	114	161	1	1	8	31
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1146	2	84	9	Y	76	38	1	1	8	68

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2051	2	198	9	Y	180	154	1			179
04	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	1507	2	95	9	Y	86	116	1	1	8	148
05	2883	X	1670	-0-	-1213	-0-	1605	2	65	9	Y	59	58	1			149
06	2790	X	1612	-0-	-1178	-0-	1545	2	67	9	Y	61	31	1	1	8	178
07	2883	X	1684	-0-	-1199	-0-	1609	2	75	9	Y	68	96	1	1	8	149
08	2263	X	2012	-0-	-251	-0-	1990	2	22	9	Y	20	10	1			159

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

03	2077	X	1878	-0-	-199	-0-	1845	2	33	9	N	30					252
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	9	N	8	1	8			259
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1996	2	61	9	N	55	150	1			164
06	1980	X	1822	-0-	-158	-0-	1813	2	9	9	N	8					172
07	2046	X	1564	-0-	-482	-0-	1527	2	37	9	N	34	1	8			205
08	1922	X	1482	-0-	-440	-0-	1375	2	107	9	N	97	192	1	1	8	109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2606	2	173	9	N	157	198	1			223
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2493	2	244	9	N	222	200	1	1	8	244
05	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2377	2	173	9	N	157	340	1			61
06	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	2524	2	193	9	N	175	168	1			68
07	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2526	2	197	9	N	179	179	1	1	8	67
08	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	2266	2	190	9	N	173	1	8			239

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					80
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					80
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					80
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	907	2	187	9	N	170	1	8			249
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1341	2	215	9	N	195	196	1	1	8	247
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1596	2	259	9	N	235	376	1	2	8	104

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

03	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2397	2	262	9	N	238	391	1			75
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2165	2	243	9	N	221	198	1	1	8	97
05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2449	2	256	9	N	233	196	1			134
06	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2382	2	242	9	N	220	196	1	1	8	157
07	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2416	2	245	9	N	223	188	1			192
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2464	2	250	9	N	227	385	1	1	8	33

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1410	2	277	9	N	252	163	1			229
04	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	2			N	-0-					229
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1826	2	187	9	N	170	170	1			229
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-	72	1	70	7	87
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1821	2	73	9	N	66	61	1			92
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1910	2	81	9	N	74	67	1			99

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3058	2	261	9	N	237	184	1	5	8	107
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	2837	2	223	9	N	203	189	1	2	8	119
05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2518	2	254	9	N	231	190	1			160
06	3150	X	2459	-0-	-691	-0-	2260	2	199	9	N	181	189	1			152
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	2979	2	208	9	N	189	179	1	1	8	161
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3189	2	164	9	N	149	185	1	1	8	124

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1301	2	69	9	Y	63	54	1			44
04	1650	N	1329	-0-	-321	-0-	1264	2	65	9	Y	59	80	1	1	8	22
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1296	2	66	9	Y	60	58	1			24
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1198	2	65	9	Y	59	31	1			52
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1201	2	53	9	Y	48	68	1			32
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	Y	43	22	1			53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 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
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1211	2	80	9	Y	73	62	1			31
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1190	2	61	9	Y	55	74	1	1	8	11
05	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1175	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1151	2	44	9	Y	40	21	1			31
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1154	2	30	9	Y	27	38	1			20
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1247	2	58	9	Y	53	27	1			46

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2834	2	117	9	N	106	199	1			124
04	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2608	2	95	9	N	86	1	8			209
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2592	2	160	9	N	145	170	1			184
06	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	2399	2	120	9	N	109	179	1			114
07	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	2403	2	152	9	N	138	174	1			78
08	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	2300	2	121	9	N	110	1	8			187

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1923	2	207	9	N	188	168	1			246
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1602	2	197	9	N	179	157	1	2	8	266
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1608	2	195	9	N	177	150	1			293
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1261	2	216	9	N	196	162	1	1	8	326
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1793	2	172	9	N	156	182	1	1	8	299
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1775	2	116	9	N	105	158	1	2	8	244

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2301	2	233	9	N	212	195	1			266
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2311	2	234	9	N	213	401	1	5	8	73
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2138	2	223	9	N	203	171	1			105
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2000	2	187	9	N	170	168	1	2	8	105
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1990	2	174	9	N	158	1	8			262
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1887	2	169	9	N	154	194	1	2	8	220

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

03	930	N	843	-0-	-87	-0-	786	2	57	9	N	52	186	1			63
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	716	2	59	9	N	54	2	8			115
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	818	2	39	9	N	35					150
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	643	2	52	9	N	47					197
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1120	2	41	9	N	37	187	1			47
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	711	2	74	9	N	67					114

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

03	620	N	610	-0-	-10	-0-	534	2	76	9	N	69	151	1			61
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	519	2	69	9	N	63	1	8			123
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	625	2	64	9	N	58					181
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	594	2	44	9	N	40	158	1			63
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	482	2	67	9	N	61	1	8			123
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	539	2	67	9	N	61	1	8			183

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					217
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	936	2	74	9	N	67	199	1			85
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	960	2	263	9	N	239					324
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	195	1	71	7	58
													1	8			
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	887	2	96	9	N	87					145
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	946	2	290	9	N	264	188	1	2	8	219

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	927	2	75	9	N	68					192
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	878	2	306	9	N	278	201	1			269
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-	186	1			83
06	960	N	471	-0-	-489	-0-	471	2			N	-0-	30	7			53
07	1209	N	800	-0-	-409	-0-	763	2	37	9	N	34					87
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2132	2	119	9	N	108	1	8			194

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1254	2	129	9	N	117	145	1			67
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1134	2	100	9	N	91	1	8			157
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1187	2	132	9	N	120	158	1			119
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1131	2	112	9	N	102	169	1	1	8	51
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1097	2	110	9	N	100	1	8			150
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1207	2	128	9	N	116	179	1	2	8	85

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1024	2	74	9	N	67					165
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	955	2	59	9	N	54	1	8			218
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1110	2	65	9	N	59	157	1			120
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1070	2	68	9	N	62	1	8			181
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1054	2	72	9	N	65	157	1			89
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1059	2	68	9	N	62					151

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	2205	2	262	9	N	238	182	1			164
04	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	2138	2	184	9	N	167	194	1	1	8	136
05	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2285	2	290	9	N	264	187	1			213
06	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	2242	2	209	9	N	190	196	1	1	8	206
07	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	2066	2	210	9	N	191	191	1			206
08	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	1913	2	376	9	N	342	321	1	1	8	226

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2909	2	198	9	N	180	375	1			50
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2775	2	165	9	N	150	1	8			199
05	3100	N	3200	-0-	100	100	2861	2	339	9	N	308	198	1			309
06	2817	N	2717	-0-	-100	-0-	2716	2	1	9	N	1	181	1	21	7	107
													1	8			
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2747	2	162	9	N	147	167	1			87
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2688	2	149	9	N	135	166	1	1	8	55

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 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
03	2511	N	1733	-0-	-778	-0-	1625	2	108	9	N	98	200	1			63
04	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1627	2	107	9	N	97					160
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1744	2	83	9	N	75					235
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1544	2	85	9	N	77	198	1			114
07	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1448	2	111	9	N	101	180	1			35
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1507	2	89	9	N	81	1	8			115

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2722	-0-	-378	448	2511	2	211	9	N	192	156	1			160
04	2636	N	2188	-0-	-448	-0-	2001	2	187	9	N	170	191	1	3	8	136
05	2697	X	2210	-0-	-487	-0-	2024	2	186	9	N	169	160	1			145
06	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	2433	2	154	9	N	140	174	1	2	8	109
07	2697	X	1647	-0-	-1050	-0-	1489	2	158	9	N	144	150	1	1	8	102
08	2697	X	1744	-0-	-953	-0-	1584	2	160	9	N	145	151	1	2	8	94

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 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
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2126	2	165	9	N	150	193	1			174
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2140	2	110	9	N	100	179	1			95
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2253	2	162	9	N	147	195	1			47
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1259	2	151	9	N	137					184
07	961	X	958	-0-	-3	-0-	814	2	144	9	N	131	176	1			139
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	697	2	354	9	N	322	195	1			266

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1731	2	101	9	N	92	192	1			112
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1422	2	69	9	N	63					175
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1010	2	108	9	N	98	166	1			107
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1536	2	75	9	N	68	63	1			112
07	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	993	2	54	9	N	49	1	8			160
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1363	2	105	9	N	95	177	1	1	8	77

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1653	2	172	9	N	156	200	1			58
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1447	2	145	9	N	132					190
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1465	2	365	9	N	332	190	1			332
06	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1425	2			N	-0-	197	1	10	7	125
07	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1393	2	153	9	N	139	182	1			82
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1476	2	171	9	N	155	199	1			38

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1495	2	384	9	N	349	187	1			344
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1515	2	395	9	N	359	581	1	4	8	118
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1658	2	369	9	N	335	369	1			84
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1652	2	326	9	N	296	189	1	2	8	189
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1773	2	336	9	N	305	361	1	2	8	131
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1502	2	298	9	N	271	167	1	2	8	233

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1033	2	43	9	N	39					179
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44	173	1	1	8	49
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	921	2	134	9	N	122					171
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	57	7	1	8	114
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33	9	N	30					144
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	871	2	34	9	N	31					175

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 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
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1607	2	113	9	N	103	180	1			125
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1322	2	127	9	N	115	159	1	1	8	80
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1450	2	121	9	N	110					190
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1485	2	116	9	N	105	166	1			129
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1569	2	119	9	N	108	164	1			73
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1522	2	116	9	N	105	1	8			177

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2467	2	150	9	N	136	97	1			97
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2572	2	207	9	N	188	172	1	1	8	112
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2489	2	200	9	N	182	180	1			114
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2409	2	174	9	N	158	182	1	1	8	89
07	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	2669	2	198	9	N	180	172	1			97
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2402	2	178	9	N	162	163	1	1	8	95

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 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
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9	N	79					253
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2087	2	98	9	N	89	190	1	1	8	151
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2291	2	90	9	N	82					233
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2024	2	89	9	N	81	174	1	1	8	139
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2229	2	95	9	N	86					225
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1736	2	100	9	N	91	173	1	2	8	141

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 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
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					213
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	452	2	85	9	N	77	1	8			289
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	518	2	54	9	N	49	198	1			140
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49					189
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	626	2	75	9	N	68	170	1			87
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	671	2	53	9	N	48	1	8			134

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	771	2	79	9	N	72	179	1			82
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	703	2	69	9	N	63	1	8			144
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	741	2	65	9	N	59	171	1			32
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1459	2	65	9	N	59	1	8			90
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1056	2	59	9	N	54					144
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	597	2	57	9	N	52	1	8			195

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1555	2	101	9	N	92	181	1			157
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1624	2	98	9	N	89	1	8			245
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1537	2	96	9	N	87	166	1			166
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1827	2	62	9	N	56	156	1	1	8	65
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1589	2	99	9	N	90	1	8			154
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1621	2	92	9	N	84	164	1	2	8	72

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	1806	2	300	9	N	273	182	1			422
04	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	1841	2	264	9	N	240	384	1	2	8	276
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1914	2	297	9	N	270	358	1			188
06	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	1409	2	294	9	N	267	190	1	2	8	263
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1917	2	383	9	N	348	353	1	1	8	257
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1982	2	220	9	N	200	195	1	3	8	259

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 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
03	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1561	2	178	9	N	162	180	1			114
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1292	2	146	9	N	133	190	1	2	8	55
05	2170	N	1682	-0-	-488	-0-	1333	2	349	9	N	317					372
06	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	1254	2	2	9	N	2	174	1	73	7	125
													2	8			
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1183	2	153	9	N	139	196	1	1	8	67
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1327	2	121	9	N	110	2	8			175

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2607	2	164	9	N	149	189	1			92
04	3000	X	2215	-0-	-785	-0-	2098	2	117	9	N	106	1	8			197
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					197
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	139	1	1	7	57
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					57
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					57

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	218	-0-	218	2236	218	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	525	-0-	525	2761	381	2	144	9	Y	131	121	1	1	8	9
08	14B2	EXT	694	-0-	694	3455	495	2	199	9	Y	181	187	1	3	8	-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1214	2	160	9	N	145	200	1			164
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	961	2	149	9	N	135	198	1	1	8	100
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	940	2	235	9	N	214					314
06	1320	N	840	-0-	-480	-0-	839	2	1	9	N	1	184	1	88	7	42
													1	8			
07	1147	N	966	-0-	-181	-0-	843	2	123	9	N	112					154
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	853	2	109	9	N	99	174	1	2	8	77

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 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
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1999	2	89	9	N	81	196	1			102
04	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	1886	2	77	9	N	70	1	8			171
05	2325	X	1778	-0-	-547	-0-	1661	2	117	9	N	106	198	1			79
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2254	2	85	9	N	77	1	8			155
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2581	2	98	9	N	89	183	1			61
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2428	2	117	9	N	106	85	1	2	8	80

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 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
03	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	2858	2	182	9	Y	165	158	1			124
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2692	2	188	9	Y	171	239	1	3	8	53
05	3255	X	2987	-0-	-268	-0-	2760	2	227	9	Y	206	166	1			93
06	3030	X	1096	-0-	-1934	-0-	916	2	180	9	Y	164	150	1	1	8	106
07	3131	X	1104	-0-	-2027	-0-	909	2	195	9	Y	177	164	1	1	8	118
08	3038	X	1951	-0-	-1087	-0-	1898	2	53	9	Y	48	94	1	1	8	71

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 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
03	3410	X	2486	-0-	-924	-0-	2335	2	151	9	N	137	182	1			198
04	3360	X	3023	-0-	-337	-0-	2794	2	229	9	N	208	185	1	2	8	219
05	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	3464	2	344	9	N	313	367	1			165
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3993	2	206	9	N	187	179	1	1	8	172
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	3187	2	276	9	N	251	179	1	1	8	243
08	3131	X	2207	-0-	-924	-0-	1879	2	328	9	N	298	383	1	3	8	155

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	728	2	120	9	N	109	198	1			167
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	708	2	79	9	N	72					239
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	589	2	30	9	N	27					266
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	531	2	50	9	N	45	176	1			135
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	594	2	46	9	N	42					177
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	718	2	73	9	N	66	1	8			242

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 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
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2730	2	132	9	N	120	181	1			93
04	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2501	2	139	9	N	126					219
05	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2525	2	121	9	N	110	241	1			88
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2410	2	112	9	N	102	101	1			89
07	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2390	2	112	9	N	102	69	1			122
08	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2360	2	55	9	N	50	114	1			58

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1693	2	64	9	N	58	106	1			67
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1734	2	61	9	N	55					122
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2279	2	53	9	N	48	96	1			74
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2431	2	11	9	N	10					84
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1953	2	64	9	N	58					142
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1924	2	57	9	N	52					194

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2465	2	407	9	N	370	596	1			86
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2628	2	385	9	N	350	380	1	1	8	55
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2871	2	397	9	N	361	197	1			219
06	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	2627	2	361	9	N	328	386	1	1	8	160
07	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2464	2	396	9	N	360	382	1	1	8	137
08	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	2428	2	408	9	N	371	368	1	2	8	138

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 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
03	2945	N	2218	-0-	-727	-0-	2088	2	130	9	N	118					201
04	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	2335	2	183	9	N	166	191	1	1	8	175
05	3007	N	2414	-0-	-593	-0-	2254	2	160	9	N	145	237	1			83
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2214	2	152	9	N	138	174	1			47
07	2604	N	2119	-0-	-485	-0-	2005	2	114	9	N	104					151
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1818	2	113	9	N	103	194	1	1	8	59

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 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
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2116	2	158	9	N	144	188	1			175
04	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	1977	2	132	9	N	120	185	1	1	8	109
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2129	2	180	9	N	164	196	1			77
06	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2092	2	86	9	N	78					155
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2089	2	154	9	N	140	183	1			112
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2072	2	139	9	N	126	180	1	1	8	57

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 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
03	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2469	2	273	9	N	248	193	1			237
04	2640	N	2602	-0-	-38	-0-	2363	2	239	9	N	217	393	1	1	8	60
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2542	2	202	9	N	184	179	1			65
06	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	2379	2	231	9	N	210	195	1			80
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2343	2	256	9	N	233	197	1	1	8	115
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2368	2	206	9	N	187	194	1	1	8	107

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	918	2	76	9	Y	69					238
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	825	2	76	9	Y	69	91	1			216
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-	153	1			63
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	721	2	105	9	Y	95	64	1	1	8	93
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	784	2	26	9	Y	24	25	1			92
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	759	2	57	9	Y	52	47	1	1	8	96

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 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
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1505	2	136	9	N	124	201	1			217
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1470	2	139	9	N	126	178	1	1	8	164
05	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1509	2	173	9	N	157	184	1			137
06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	1335	2	59	9	N	54	1	8			190
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1430	2	139	9	N	126	196	1	1	8	119
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1617	2	112	9	N	102	2	8			219

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	671	2	80	9	N	73	179	1			68
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	766	2	99	9	N	90	1	8			157
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	834	2	353	9	N	321					478
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1	198	1	153	7	127
													1	8			
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	874	2	77	9	N	70					197
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	889	2	87	9	N	79	197	1	1	8	78

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2029	2	97	9	N	88	189	1			120
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2067	2	130	9	N	118	193	1	2	8	43
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2223	2	140	9	N	127					170
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	N	98	168	1	3	8	97
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2339	2	99	9	N	90	2	8			185
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	N	22	178	1	2	8	27

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5979	2	386	9	N	351	387	1			265
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5516	2	253	9	N	230	347	1	1	8	147
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5097	2	175	9	N	159	170	1			136
06	6150	X	5517	-0-	-633	-0-	5315	2	202	9	N	184	188	1	1	8	131
07	6355	X	5287	-0-	-1068	-0-	5101	2	186	9	N	169	181	1	1	8	118
08	6355	X	5049	-0-	-1306	-0-	4932	2	117	9	N	106	147	1	1	8	76

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

03	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	2805	2	216	9	N	196	200	1			180
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2718	2	239	9	N	217	192	1			205
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2797	2	420	9	N	382	171	1			416
06	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2758	2			N	-0-	195	1	24	7	197
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2794	2	204	9	N	185	198	1			184
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2784	2	186	9	N	169	173	1	1	8	179

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1800	2	112	9	N	102	152	1			59
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1660	2	105	9	N	95	1	8			153
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2080	2	110	9	N	100	150	1			103
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1539	2	109	9	N	99	1	8			201
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1517	2	117	9	N	106	174	1	1	8	132
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1530	2	114	9	N	104	173	1	1	8	62

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 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
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1793	2	232	9	N	211	237	1			210
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1649	2	191	9	N	174	179	1			205
05	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1599	2	186	9	N	169	238	1			136
06	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1621	2	189	9	N	172	188	1			120
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1650	2	190	9	N	173	175	1			118
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1599	2	180	9	N	164	173	1			109

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 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
03	5332	X	4768	-0-	-564	-0-	4658	2	110	9	Y	100	95	1			178
04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	4452	2	125	9	Y	114	144	1	1	8	147
05	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	4576	2	136	9	Y	124	100	1			171
06	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4354	2	109	9	Y	99	90	1	1	8	179
07	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	4524	2	117	9	Y	106	99	1			186
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4787	2	24	9	Y	22	56	1	1	8	151

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 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
03	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	2049	2	146	9	Y	133	127	1			21
04	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2072	2	190	9	Y	173	192	1	2	8	-0-
05	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2144	2	182	9	Y	165	133	1			32
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2656	2	144	9	Y	131	120	1	1	8	42
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	2927	2	157	9	Y	143	132	1	1	8	52
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2450	2	39	9	Y	35	75	1	1	8	11

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3212	2	155	9	N	141					189
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2990	2	162	9	N	147	191	1	1	8	144
05	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	3039	2	134	9	N	122	188	1			78
06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	2853	2	119	9	N	108	1	8			185
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3403	2	151	9	N	137	182	1			140
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3325	2	127	9	N	115	166	1	2	8	87

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	988	-0-	-190	-0-	856	2	132	9	N	120	195	1			99
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1082	2	89	9	N	81	1	8			179
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1081	2	158	9	N	144	169	1			154
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	952	2	1	9	N	1	10	7	1	8	144
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	944	2	66	9	N	60					204
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	971	2	50	9	N	45	186	1	1	8	62

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1364	2	128	9	N	116					199
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1517	2	113	9	N	103	168	1			134
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1871	2	125	9	N	114	164	1			84
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1653	2	84	9	N	76					160
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1893	2	120	9	N	109	163	1			106
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1675	2	29	9	N	26					132

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2665	2	168	9	N	153	186	1			102
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2475	2	162	9	N	147	180	1	1	8	68
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2493	2	370	9	N	336	162	1			242
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	N	1	57	7	1	8	185
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2430	2	158	9	N	144	189	1			140
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2397	2	161	9	N	146	170	1	2	8	114

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	1950	2	165	9	N	150	183	1			99
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2085	2	149	9	N	135	164	1	1	8	69
05	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	2277	2	171	9	N	155					224
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2097	2	131	9	N	119	180	1	1	8	162
07	2294	X	2220	-0-	-74	-0-	2089	2	131	9	N	119	180	1	1	8	100
08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2019	2	131	9	N	119	1	8			218

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2695	2	84	9	N	76	179	1			70
04	3300	X	2756	-0-	-544	-0-	2694	2	62	9	N	56					126
05	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	2935	2	70	9	N	64					190
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2811	2	52	9	N	47	173	1			64
07	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2484	2	43	9	N	39					103
08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2597	2	41	9	N	37					140

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1267	2	136	9	N	124	199	1			229
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1609	2	87	9	N	79	160	1	1	8	147
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2006	2	306	9	N	278	326	1			99
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1223	2	83	9	N	75	2	8			172
07	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1230	2	114	9	N	104	155	1	1	8	120
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1664	2	76	9	N	69					189

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	41	-0-	-145	-0-	29	2	12	9	Y	11					33
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	492	2	122	9	Y	111	143	1	1	8	-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	687	2	246	9	Y	224	224	1			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	597	2	163	9	Y	148	100	1	1	8	47
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	590	2	69	9	Y	63	64	1			46
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	582	2	149	9	Y	135	124	1	1	8	56

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4349	2	198	9	N	180	187	1			156
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4606	2	209	9	N	190	176	1	2	8	168
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4809	2	230	9	N	209	198	1			179
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4380	2	177	9	N	161	189	1			151
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4677	2	174	9	N	158	176	1			133
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4647	2	172	9	N	156	183	1	1	8	105

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	3909	2	132	9	N	120	146	1			84
04	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	3694	2	112	9	N	102	1	8			185
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	3864	2	196	9	N	178	188	1			175
06	4140	X	3308	-0-	-832	-0-	3300	2	8	9	N	7					182
07	4030	X	2580	-0-	-1450	-0-	2403	2	177	9	N	161	214	1			129
08	4030	X	2100	-0-	-1930	-0-	2053	2	47	9	N	43					172

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 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
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	2019	2	67	9	N	61	120	1			60
04	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	1942	2	43	9	N	39					99
05	2232	X	2070	-0-	-162	-0-	1994	2	76	9	N	69	90	1			78
06	2010	X	1992	-0-	-18	-0-	1977	2	15	9	N	14					92
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2302	2	102	9	N	93					185
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42	172	1			55

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 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
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3459	2	140	9	N	127	200	1			144
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	178	1			52
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3245	2	241	9	N	219					271
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	2	1	9	N	1	190	1	49	7	32
													1	8			
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3323	2	107	9	N	97					129
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3238	2	72	9	N	65	170	1	1	8	23

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 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
03	4247	X	3582	-0-	-665	-0-	3153	2	429	9	N	390	581	1			97
04	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3056	2	377	9	N	343	199	1			241
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3068	2	411	9	N	374	373	1			242
06	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	2861	2	378	9	N	344	396	1			190
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3381	2	370	9	N	336	370	1			156
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3290	2	375	9	N	341	383	1			114

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 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
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	4677	2	792	9	N	720	764	1			298
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4530	2	406	9	N	369	378	1	2	8	287
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4254	2	635	9	N	577	590	1			274
06	5280	X	4565	-0-	-715	-0-	4017	2	548	9	N	498	582	1	1	8	189
07	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	4673	2	584	9	N	531	583	1	1	8	136
08	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	4573	2	516	9	N	469	371	1	2	8	232

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

03	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	744	1	1352	2	N	102	2	1			230
							112	9									
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	720	1	1278	2	N	116	170	1			176
							128	9									
05	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	744	1	1331	2	N	88	174	1			90
							97	9									
06	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	720	1	1226	2	N	109	2	1			197
							120	9									
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	744	1	1187	2	N	117	4	1			310
							129	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	744	1	1313	2	N	86	177	1			219
							95	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

03	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	1500	1	2230	2	N	173	172	1			251
							190	9									
04	3930	X	3741	-0-	-189	-0-	1397	1	2159	2	N	168	166	1			253
							185	9									
05	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	1426	1	2154	2	N	162	169	1			246
							178	9									
06	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	1380	1	1931	2	N	151	351	1			46
							166	9									
07	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	1426	1	2004	2	N	189	6	1			229
							208	9									
08	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	1426	1	2048	2	N	173	173	1			229
							190	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

03	5673	X	5401	-0-	-272	-0-	775	1	4375	2	N	228	362	1			207
							251	9									
04	5490	X	5189	-0-	-301	-0-	645	1	4298	2	N	224	175	1			256
							246	9									
05	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	616	1	3924	2	N	181	174	1			263
							199	9									
06	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	558	1	4149	2	N	182	173	1			272
							200	9									
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	616	1	4796	2	N	245	356	1			161
							270	9									
08	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	620	1	4498	2	N	203	176	1			188
							223	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3270	-0-	-977	-0-	1054	1	2039	2	N	161	156	1			268
							177	9									
04	4110	X	2984	-0-	-1126	-0-	1020	1	1786	2	N	162	174	1			256
							178	9									
05	4247	X	2995	-0-	-1252	-0-	1054	1	1781	2	N	145	168	1			233
							160	9									
06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	1020	1	2554	2	N	146	177	1			202
							161	9									
07	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	1037	1	1848	2	N	137	173	1			166
							151	9									
08	3255	X	2667	-0-	-588	-0-	1037	1	1518	2	N	102					268
							112	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	824	-0-	-3392	-0-	250	1	572	2	N	2					337
							2	9									
04	3150	X	2320	-0-	-830	-0-	100	1	2220	2	N	-0-					337
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	612	1	2895	2	N	39	164	1			212
							43	9									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	667	1	3015	2	N	30					242
							33	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	775	1	2972	2	N	75					317
							83	9									
08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	775	1	2597	2	N	50					367
							55	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	1066	1	5056	2	N	930	889	1			344
							1023	9									
04	7710	X	6830	-0-	-880	-0-	1001	1	4847	2	N	893	1055	1			182
							982	9									
05	7781	X	6466	-0-	-1315	-0-	992	1	4598	2	N	796	705	1			273
							876	9									
06	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	941	1	4566	2	N	857	882	1			248
							943	9									
07	7347	X	6028	-0-	-1319	-0-	966	1	4145	2	N	834	872	1			210
							917	9									
08	7130	X	6612	-0-	-518	-0-	853	1	4870	2	N	808	875	1			143
							889	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	775	1	8905	2	N	805	893	1			155
							886	9									
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	750	1	8751	2	N	853	694	1			314
							938	9									
05	10292	X	10076	-0-	-216	-0-	775	1	8464	2	N	761	873	1			202
							837	9									
06	10230	X	9411	-0-	-819	-0-	750	1	7823	2	N	762	706	1			258
							838	9									
07	10788	X	9763	-0-	-1025	-0-	775	1	8154	2	N	758	702	1			314
							834	9									
08	10788	X	9346	-0-	-1442	-0-	757	1	7848	2	N	674	699	1			289
							741	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

03	16213	X	14518	-0-	-1695	-0-	14049	2	469	9	N	426	341	1			299
04	15390	X	14189	-0-	-1201	-0-	13726	2	463	9	N	421	520	1			200
05	15686	X	13756	-0-	-1930	-0-	13356	2	400	9	N	364	346	1			218
06	14670	X	13581	-0-	-1089	-0-	13206	2	375	9	N	341	346	1			213
07	14911	X	12656	-0-	-2255	-0-	12304	2	352	9	N	320	343	1			190
08	14663	X	14607	-0-	-56	-0-	14153	2	454	9	N	413	351	1			252

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	849	1	9844	2	N	728	704	1			377
							801	9									
04	10920	X	10757	-0-	-163	-0-	762	1	9199	2	N	724	874	1			227
							796	9									
05	11129	X	11046	-0-	-83	-0-	775	1	9500	2	N	701	711	1			217
							771	9									
06	16020	X	10859	-0-	-5161	-0-	750	1	9391	2	N	653	526	1			344
							718	9									
07	11501	X	11344	-0-	-157	-0-	775	1	9842	2	N	661	701	1			304
							727	9									
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	763	1	10484	2	N	716	705	1			315
							788	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

03	21886	X	19908	-0-	-1978	-0-	19368	2	540	9	N	491	532	1			312
04	21060	X	19657	-0-	-1403	-0-	19063	2	594	9	N	540	519	1			333
05	21762	X	20015	-0-	-1747	-0-	19441	2	574	9	N	522	699	1			156
06	19950	X	19752	-0-	-198	-0-	19234	2	518	9	N	471	531	1			96
07	20336	X	19458	-0-	-878	-0-	18907	2	551	9	N	501	336	1			261
08	20305	X	18758	-0-	-1547	-0-	18254	2	504	9	N	458	533	1			186

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	775	1	34	2	N	160					284
							176	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	750	1	167	9	N	152	170	1			266
05	1395	N	919	-0-	-476	-0-	775	1	144	9	N	131	175	1			222
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	750	1	47	2	N	132	175	1			179
							145	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	730	1	38	2	N	123	176	1			126
							135	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	775	1	145	9	N	132	175	1			83

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2698	-0-	-836	-0-	1128	1	1276	2	N	267	344	1			184
							294	9									
04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	1042	1	1707	2	N	348	342	1			190
							383	9									
05	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	1048	1	1557	2	N	298	348	1			140
							328	9									
06	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	924	1	1585	2	N	293	176	1			257
							322	9									
07	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	1054	1	1486	2	N	290	345	1			202
							319	9									
08	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	1054	1	1653	2	N	299	176	1			325
							329	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1054	1	112	9	N	102					362
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1020	1	84	9	N	76	172	1			266
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1034	1	111	9	N	101	175	1			192
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	965	1	102	9	N	93	169	1			116
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1054	1	127	9	N	115	167	1			64
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1040	1	125	9	N	114					178

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

03	465	N	185	-0-	-280	-0-	42	1	141	3	N	2					43
							2	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	26	1	151	3	N	-0-					43
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	40	1	136	3	N	-0-					43
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	3	N	-0-					43
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	3	N	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	1	164	3	N	-0-					43

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	656	1	1476	3	N	44	177	1			145
							48	9									
04	2490	X	2098	-0-	-392	-0-	601	1	1442	3	N	50					195
							55	9									
05	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	1220	1	813	3	N	32					227
							35	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	684	1	1352	3	N	36					263
							40	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1338	1	716	3	N	29					292
							32	9									
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	685	1	1340	3	N	26	175	1			143
							29	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	384	-0-	-112	-0-	113	1	253	3	N	16					213
							18	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	120	1	287	3	N	17					230
							19	9									
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	92	1	212	3	N	8					238
							9	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	89	1	177	3	N	5					243
							6	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	185	1	166	3	N	12					255
							13	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	210	3	N	2					257
							2	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	273	1	909	3	N	6					211
							7	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	8					219
							9	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	236	1	813	3	N	2					221
							2	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	224	1	685	3	N	-0-					221
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	266	1	716	3	N	-0-					221
08	1054	N	957	-0-	-97	-0-	242	1	715	3	N	-0-					221

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

03	806	N	444	-0-	-362	-0-	135	1	309	3	N	-0-					18
04	750	N	309	-0-	-441	-0-	309	3			N	-0-					18
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					18
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	262	1	902	3	N	10					28
							11	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	312	1	757	3	N	2					30
							2	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	232	1	644	3	N	-0-					30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	543	1	5349	2	N	70					165
							77	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	492	1	4704	2	N	57					222
							63	9									
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1863	1	3717	2	N	17	191	1			48
							19	9									
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	912	1	4946	2	N	30					78
							33	9									
07	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	291	1	4799	2	N	49					127
							54	9									
08	5983	X	4533	-0-	-1450	-0-	223	1	4288	2	N	20					147
							22	9									

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

03	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	1323	2	110	9	N	100					253
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1601	2	108	9	N	98	188	1			163
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1654	2	110	9	N	100					263
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1167	2	145	9	N	132	192	1			203
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1667	2	101	9	N	92	191	1			104
08	1767	N	971	-0-	-796	-0-	864	2	107	9	N	97					201

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	5296	2	178	9	N	162	195	1			228
04	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	4890	2	149	9	N	135	195	1			168
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5112	2	140	9	N	127					295
06	5400	X	5058	-0-	-342	-0-	4922	2	136	9	N	124	196	1			223
07	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5011	2	102	9	N	93	190	1			126
*08	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	5025	2	134	9	N	122					248

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					459
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					459
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					459
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					459
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					459
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					459

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	143	181	1			318
							157	9									
04	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	30	1	1530	2	N	12	184	1			146
							13	9									
05	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1783	2	N	188					334
							207	9									
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	30	1	1846	2	N	253	181	1			406
							278	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	1923	2	N	146	183	1			369
							161	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	169	181	1			357
							186	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2020	2	N	101	194	1			194
							111	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	173	193	1			174
							190	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	177	191	1			160
							195	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	147	190	1			117
							162	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	108					225
							119	9									
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	182	188	1			219
							200	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					245
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					245
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					245
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					245
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					245
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					245

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

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
03	1302	N	647	-0-	-655	-0-		25	1	607	2	N	14					209
								15	9									
04	960	N	542	-0-	-418	-0-		21	1	515	2	N	5					214
								6	9									
05	465	N	425	-0-	-40	-0-		20	1	405	2	N	-0-					214
06	630	N	509	-0-	-121	-0-		21	1	488	2	N	-0-					214
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		25	1	994	2	N	8					222
								9	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		29	1	2053	2	N	39	189	1			72
								43	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

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
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-		30	1	1256	2	N	266	347	1			243
								293	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		31	1	1256	2	N	282	347	1			178
								310	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		29	1	1213	2	N	273	171	1			280
								300	9									
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-		30	1	1211	2	N	264	395	1			149
								290	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-		30	1	1171	2	N	245	164	1			230
								270	9									
05	1643	N	1432	-0-	-211	-0-		30	1	1139	2	N	239	178	1			291
								263	9									
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-		30	1	1169	2	N	218	335	1			174
								240	9									
07	1519	N	1356	-0-	-163	-0-		30	1	1087	2	N	217	97	1			294
								239	9									
08	1426	N	1317	-0-	-109	-0-		31	1	1063	2	N	203	356	1			141
								223	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

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
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		31	1	1239	2	N	233					350
								256	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		31	1	1195	2	N	208	353	1			205
								229	9									
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-		29	1	1125	2	N	192	171	1			226
								211	9									
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-		31	1	1226	2	N	198	169	1			255
								218	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		30	1	1205	2	N	189	185	1			259
								208	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		31	1	1236	2	N	186	178	1			267
								205	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		30	1	1245	2	N	189	177	1			279
								208	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		31	1	1299	2	N	165	355	1			89
								182	9									
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-		31	1	1133	2	N	61					150
								67	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	23	1	760	2	N	156	171	1			177
							172	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	70					247
							77	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	40	148	1			139
							44	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	95					234
							105	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	113	172	1			175
							124	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	95	151	1			119
							105	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 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
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	140	341	1			109
							154	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	148					257
							163	9									
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	31	1	684	2	N	119	173	1			203
							131	9									
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	30	1	816	2	N	126	170	1			159
							139	9									
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	23	1	617	2	N	71					230
							78	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	169	167	1			232
							186	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	214	169	1			408
							235	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	145	167	1			386
							160	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	72					458
							79	9									
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	30	1	539	2	N	82	163	1			377
							90	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	150	170	1			357
							165	9									
08	682	N	217	-0-	-465	-0-	2	1	208	2	N	6					363
							7	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	327
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	327
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	327
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	327
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	327
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	327

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	806	N	787	-0-		-19	-0-	31 79	1 9	677	2	N	72	162	1			181
04	960	N	704	-0-		-256	-0-	30 62	1 9	612	2	N	56					237
05	868	N	749	-0-		-119	-0-	31 81	1 9	637	2	N	74	150	1			161
06	750	N	741	-0-		-9	-0-	30 79	1 9	632	2	N	72					233
07	752	N	752	-0-		-0-	-0-	31 80	1 9	641	2	N	73	178	1			128
08	771	N	771	-0-		-0-	-0-	31 92	1 9	648	2	N	84					212

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					114

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	898	N	898	-0-		-0-	-0-	31 143	1 9	724	2	N	130	174	1			225
04	772	N	772	-0-		-0-	-0-	30 55	1 9	687	2	N	50					275
05	992	N	846	-0-		-146	-0-	31 95	1 9	720	2	N	86	174	1			187
06	888	N	888	-0-		-0-	-0-	30 143	1 9	715	2	N	130	170	1			147
07	856	N	856	-0-		-0-	-0-	31 113	1 9	712	2	N	103					250
08	837	N	717	-0-		-120	-0-	31 85	1 9	601	2	N	77	172	1			155

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	31 223	1 9	1398	2	N	203	186	1			187
01	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	31 220	1 9	1367	2	N	200	179	1			208
02	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	29 193	1 9	1220	2	N	175	183	1			200
03	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	30 180	1 9	1258	2	N	164	181	1			183
04	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	30 202	1 9	1255	2	N	184	184	1			183
05	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	30 105	1 9	1067	2	N	95	182	1			96
06	840	N	538	-0-		-302	-0-	22 35	1 9	481	2	N	32					128
07	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	31 169	1 9	1080	2	N	154					282
*08	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	31 144	1 9	964	2	N	131	166	1			247

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 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
*12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	26	1	909	2	N	71					235
							78	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	N	114	182	1			167
							125	9									
02	1102	N	957	-0-	-145	-0-	28	1	833	2	N	87					254
							96	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	100	185	1			169
							110	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	69	171	1			67
							76	9									
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	24	1	805	2	N	80					147
							88	9									
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	26	1	820	2	N	80					227
							88	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	70	177	1			120
							77	9									
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	70					190
							77	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4246	2	N	594	688	1			130
							653	9									
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	30	1	4097	2	N	540	515	1			155
							594	9									
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	31	1	3835	2	N	344	337	1			162
							378	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	30	1	4236	2	N	662	684	1			140
							728	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	31	1	4155	2	N	514	514	1			140
							565	9									
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	31	1	4125	2	N	494	506	1			128
							543	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	31	1	817	2	N	131	187	1			159
							144	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	142	182	1			119
							156	9									
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	31	1	881	2	N	137					256
							151	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	125	196	1			185
							138	9									
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	31	1	885	2	N	128	183	1			130
							141	9									
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	870	2	N	121	177	1			74
							133	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	36	196	1			104
							40	9									
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					104
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					104
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					104
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					104
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 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
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	N	149					299
							164	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	29	1	1635	2	N	140	364	1			75
							154	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1538	2	N	139					214
							153	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1642	2	N	153	183	1			184
							168	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1604	2	N	133	183	1			134
							146	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1631	2	N	130	182	1			82
							143	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	N	141					223
							155	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1641	2	N	124	182	1			165
							136	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	134	173	1			126
							147	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 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
*12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	28	1	2941	2	N	190					327
							209	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	N	220	366	1			181
							242	9									
02	2958	X	2813	-0-	-145	-0-	27	1	2591	2	N	177	184	1			174
							195	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	2929	2	N	207	182	1			199
							228	9									
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	30	1	2742	2	N	176	181	1			194
							194	9									
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	30	1	2742	2	N	177	182	1			189
							195	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	29	1	2575	2	N	163	181	1			171
							179	9									
07	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	30	1	2723	2	N	164	180	1			155
							180	9									
08	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	30	1	2704	2	N	181	158	1			178
							199	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 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
*12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	31	1	1224	2	N	106					260
							117	9									
01	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	29	1	1075	2	N	109	186	1			183
							120	9									
02	1305	N	1089	-0-	-216	-0-	29	1	973	2	N	79					262
							87	9									
03	1395	N	971	-0-	-424	-0-	27	1	879	2	N	59	172	1			149
							65	9									
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	28	1	906	2	N	80					229
							88	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	124	182	1			171
							136	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	112					283
							123	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	N	81	165	1			199
							89	9									
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	31	1	1044	2	N	102					301
							112	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	27	1	1437	2	N	165	173	1			48
							182	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	265	168	1			145
							292	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	160	170	1			135
							176	9									
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	243	341	1			37
							267	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2068	2	N	228	173	1			92
							251	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	192	172	1			112
							211	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	434	N	316	-0-	-118	-0-	20	1	149	2	N	134	191	1			162
							147	9									
04	390	N	189	-0-	-201	-0-	17	1	63	2	N	99	181	1			80
							109	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	153	168	1			65
							168	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	172					237
							189	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	167	194	1			210
							184	9									
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	10	1	117	2	N	63	191	1			82
							69	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	390	399	1			130
							429	9									
04	1290	N	639	-0-	-651	-0-	12	1	495	2	N	120	200	1			50
							132	9									
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	30	1	1479	2	N	486	391	1			145
							535	9									
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	30	1	1219	2	N	381	391	1			135
							419	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	377	375	1			137
							415	9									
08	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	22	1	1054	2	N	248	173	1			212
							273	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	130	190	1			172
							143	9									
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	30	1	729	2	N	84	184	1			72
							92	9									
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	31	1	754	2	N	112					184
							123	9									
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	30	1	758	2	N	91	180	1			95
							100	9									
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	31	1	737	2	N	65					160
							72	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	N	119	187	1			92
							131	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 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
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	171	192	1			119
							188	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2014	2	N	201	185	1			135
							221	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	172	195	1			112
							189	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	1900	2	N	140					252
							154	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	N	136	179	1			209
							150	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	N	124	173	1			160
							136	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	31	1	1197	2	N	212	188	1			218
							233	9									
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	28	1	1219	2	N	158	183	1			193
							174	9									
02	1421	N	1291	-0-	-130	-0-	29	1	1045	2	N	197	185	1			205
							217	9									
03	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	31	1	1080	2	N	184	185	1			204
							202	9									
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	30	1	1090	2	N	172	179	1			197
							189	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	N	189	183	1			203
							208	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	187	180	1			210
							206	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	180	183	1			207
							198	9									
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1154	2	N	179	188	1			198
							197	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 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
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	28	1	345	2	N	113	191	1			189
							124	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	103	193	1			99
							113	9									
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	31	1	447	2	N	124					223
							136	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	91	171	1			143
							100	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	112	185	1			70
							123	9									
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	460	2	N	110					180
							121	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	97	155	1			139
							107	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	87					226
							96	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	92	192	1			126
							101	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	81					207
							89	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	65	182	1			90
							72	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	90					180
							99	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	153	156	1			166
							168	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	158					324
							174	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	158	373	1			109
							174	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	2	N	156					265
							172	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	167	193	1			239
							184	9									
08	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	31	1	928	2	N	93	177	1			155
							102	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	31	1	9943	2	N	1550	1646	1			316
							1705	9									
01	11749	X	9555	-0-	-2194	-0-	24	1	8256	2	N	1159	1061	1			414
							1275	9									
02	11078	X	9360	-0-	-1718	-0-	29	1	7922	2	N	1281	1119	1			576
							1409	9									
03	11873	X	10245	-0-	-1628	-0-	31	1	8590	2	N	1476	1666	1			386
							1624	9									
04	11490	X	9964	-0-	-1526	-0-	30	1	8490	2	N	1313	1462	1			237
							1444	9									
05	11873	X	10453	-0-	-1420	-0-	31	1	8952	2	N	1336	1265	1			308
							1470	9									
06	9900	X	9649	-0-	-251	-0-	30	1	8299	2	N	1200	1274	1			234
							1320	9									
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	31	1	8943	2	N	1277	1102	1			409
							1405	9									
08	10447	X	9892	-0-	-555	-0-	31	1	8565	2	N	1178	1111	1			476
							1296	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 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
03	11687	X	9738	-0-	-1949	-0-	31	1	9267	2	N	400	561	1			142
							440	9									
04	11310	X	8161	-0-	-3149	-0-	29	1	7803	2	N	299	371	1			70
							329	9									
05	10447	X	9454	-0-	-993	-0-	31	1	8986	2	N	397	371	1			96
							437	9									
06	9780	X	8655	-0-	-1125	-0-	30	1	8247	2	N	344	189	1			251
							378	9									
07	10106	X	8561	-0-	-1545	-0-	31	1	8177	2	N	321	376	1			196
							353	9									
08	9734	X	8255	-0-	-1479	-0-	31	1	7883	2	N	310	372	1			134
							341	9									

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	9706	-0-	-2322	-0-	30	1	9417	2	N	235	180	1			154
							259	9									
04	11640	X	8843	-0-	-2797	-0-	29	1	8583	2	N	210	196	1			168
							231	9									
05	11284	X	8303	-0-	-2981	-0-	31	1	8065	2	N	188	192	1			164
							207	9									
06	10350	X	8028	-0-	-2322	-0-	26	1	7793	2	N	190	196	1			158
							209	9									
07	10354	X	7781	-0-	-2573	-0-	30	1	7533	2	N	198	185	1			171
							218	9									
08	9703	X	7789	-0-	-1914	-0-	29	1	7622	2	N	125	182	1			114
							138	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 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
03	7595	X	5098	-0-	-2497	-0-	29 505	1 9	4564	2	N	459	393	1			275
04	6930	X	4661	-0-	-2269	-0-	26 487	1 9	4148	2	N	443	379	1			339
05	6851	X	4244	-0-	-2607	-0-	31 444	1 9	3769	2	N	404	668	1			75
06	6210	X	4110	-0-	-2100	-0-	28 472	1 9	3610	2	N	429	182	1			322
07	5549	X	4131	-0-	-1418	-0-	31 464	1 9	3636	2	N	422	540	1			204
08	5084	X	3829	-0-	-1255	-0-	29 433	1 9	3367	2	N	394	363	1			235

HOSTUTLER 451 A WELL #: C001NC RRCID -> 297493 COMPL. DATE 04/21/2024 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8504 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		19912	-0-	19912	19912	328 3017	1 9	16567	2	N	2743	2340	1			403
05	0		82137	-0-	82137	102049	174 6004	1 9	75959	2	N	5458	5729	1			132
06	0		55250	-0-	55250	157299	180 3979	1 9	51091	2	N	3617	3556	1			193
07	206482	X	49183	-0-	-157299	-0-	934 3253	1 9	44996	2	N	2957	2893	1			257
08	49428	X	49428	-0-	-0-	-0-	186 2881	1 9	46361	2	N	2619	2628	1			248

URSCHEL 49/3 WELL #: C001IP RRCID -> 297612 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9330 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		30839	-0-	30839	30839	76 3508	1 9	27255	2	N	3189	2686	1			503
05	0		122769	-0-	122769	153608	186 13411	1 9	109172	2	N	12192	12346	1			349
06	0		70047	-0-	70047	223655	180 7499	1 9	62368	2	N	6817	6736	1			430
07	278266	X	54611	-0-	-223655	-0-	186 5397	1 9	49028	2	N	4906	5264	1			72
08	62124	X	43968	-0-	-18156	-0-	71 4606	1 9	39291	2	N	4187	4056	1			203

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					39
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	N	1					40
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	N	4					44
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					44
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1879	2	35	9	N	32					76
08	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1750	2	12	9	N	11					87

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	N	7					49
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	N	11					60
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	N	9					69
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	2	8	9	N	7					76
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2377	2	4	9	N	4	48	1			32
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2406	2	11	9	N	10					42

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 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
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22					166
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	766	2	68	9	N	62					228
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13	9	N	12	190	1			50
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	732	2	32	9	N	29					79
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	736	2	57	9	N	52					131
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N	28					159

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	1079	1	1141	2	N	105	184	1			93
							116	9									
04	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	1044	1	1136	2	N	77					170
							85	9									
05	2449	N	1665	-0-	-784	-0-	1079	1	501	2	N	77	189	1			58
							85	9									
06	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	1044	1	849	2	N	82					140
							90	9									
07	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	1079	1	1142	2	N	49					189
							54	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1079	1	618	2	N	66	187	1			68
							73	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2524	2	46	9	N	42					107
04	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2539	2	47	9	N	43					150
05	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	2602	2	11	9	N	10	113	1			47
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2501	2	6	9	N	5					52
07	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	2637	2	12	9	N	11					63
08	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	1934	2	13	9	N	12					75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	707	1	4106	2	N	71	185	1			174
							78	9									
04	3930	X	3253	-0-	-677	-0-	684	1	2502	2	N	61	25	1			210
							67	9									
05	4371	X	3640	-0-	-731	-0-	707	1	2843	2	N	82	156	1			136
							90	9									
06	4740	X	3559	-0-	-1181	-0-	684	1	2800	2	N	68	93	1			111
							75	9									
07	4898	X	3638	-0-	-1260	-0-	707	1	2823	2	N	98					209
							108	9									
08	4898	X	3603	-0-	-1295	-0-	707	1	2824	2	N	65	117	1			157
							72	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	335	1	1278	2	N	127	179	1			114
							140	9									
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	313	1	1277	2	N	108					222
							119	9									
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	335	1	1240	2	N	111	188	1			145
							122	9									
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	324	1	1228	2	N	116	190	1			71
							128	9									
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	335	1	1166	2	N	105					176
							116	9									
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	335	1	1222	2	N	115	190	1			101
							127	9									

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	271	1	1412	2	N	284	378	1			89
							312	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					89
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	108	1	1795	2	N	335					424
							369	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	324	1	2570	2	N	689	703	1			410
							758	9									
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	335	1	2125	2	N	530	761	1			179
							583	9									
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	335	1	2055	2	N	397	373	1			203
							437	9									

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2037	2	166	9	N	151	196	1			140
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1892	2	182	9	N	165	186	1			119
05	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	1750	2	182	9	N	165	189	1			95
06	2130	N	1670	-0-	-460	-0-	1589	2	81	9	N	74					169
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	1938	2	229	9	N	208	189	1			188
08	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1603	2	110	9	N	100	190	1			98

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	3956	2	134	9	N	122	41	1			221
04	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	3765	2	153	9	N	139	195	1			165
05	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3843	2	131	9	N	119	158	1			126
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3622	2	140	9	N	127	183	1			70
07	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	3651	2	131	9	N	119					189
08	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3661	2	114	9	N	104	186	1			107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	661	1	3173	2	N	82					244
							90	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	684	1	3027	2	N	137	191	1			190
							151	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	707	1	3027	2	N	94	215	1			69
							103	9									
06	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	684	1	2941	2	N	96					165
							106	9									
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	707	1	3308	2	N	113					278
							124	9									
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	707	1	3212	2	N	75	193	1			160
							83	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2756	2	50	9	N	45					111
04	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2622	2	46	9	N	42					153
05	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	2793	2	41	9	N	37					190
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	2	10	9	N	9	120	1			79
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3279	2	36	9	N	33					112
08	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	2341	2	25	9	N	23					135

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3723	2	20	9	N	18	167	1			54
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3554	2	21	9	N	19					73
05	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	3660	2	30	9	N	27	47	1			53
06	3870	X	3199	-0-	-671	-0-	3193	2	6	9	N	5					58
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34	9	N	31					89
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4621	2	33	9	N	30					119

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2281	2	N	123	131	1			85
							135	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	313	1	1447	2	N	82					167
							90	9									
05	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	248	1	1246	2	N	-0-					167
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	313	1	1767	2	N	65	180	1			52
							72	9									
07	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	151	1	1286	2	N	52					104
							57	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	335	1	1529	2	N	68					172
							75	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	583	2	110	9	N	100					230
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	549	2	112	9	N	102	189	1			143
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	586	2	113	9	N	103	193	1			53
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	572	2	114	9	N	104	70	1			87
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	580	2	121	9	N	110					197
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	588	2	94	9	N	85	194	1			88

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	1834	2	545	9	N	495	547	1			118
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1338	2	343	9	N	312	181	1			249
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1312	2	317	9	N	288	379	1			158
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	1214	2	207	9	N	188	191	1			155
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1315	2	286	9	N	260	375	1			40
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1298	2	242	9	N	220	174	1			86

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1063	2	295	9	N	268	384	1			145
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	963	2	259	9	N	235	192	1			188
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	921	2	216	9	N	196	183	1			201
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	995	2	239	9	N	217	318	1			100
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	923	2	209	9	N	190	194	1			96
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	965	2	213	9	N	194					290

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	720	-0-	-179	-0-	599	2	121	9	N	110	186	1			228
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	638	2	96	9	N	87					315
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	667	2	149	9	N	135	148	1			302
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	651	2	153	9	N	139	232	1			209
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	582	2	116	9	N	105	136	1			178
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	678	2	149	9	N	135	187	1			126

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3279	2	227	9	N	206	384	1			129
04	3840	X	2106	-0-	-1734	-0-	1912	2	194	9	N	176	176	1			129
05	3968	X	2231	-0-	-1737	-0-	2231	2			N	-0-					129
06	3480	X	2177	-0-	-1303	-0-	2133	2	44	9	N	40	26	1			143
07	3503	X	1760	-0-	-1743	-0-	1759	2	1	9	N	1	144	1			-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3675	2	300	9	N	273	192	1			81

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 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
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	2950	2	332	9	N	302	181	1			246
04	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2384	2	259	9	N	235	372	1			109
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2378	2	180	9	N	164	186	1			87
06	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2292	2	253	9	N	230	175	1			142
07	3286	X	2488	-0-	-798	-0-	2257	2	231	9	N	210	185	1			167
08	3286	X	1529	-0-	-1757	-0-	1453	2	76	9	N	69	176	1			60

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 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
03	1085	N	730	-0-	-355	-0-	675	2	55	9	N	50	56	1			57
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	907	2	183	9	N	166	190	1			33
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	909	2	162	9	N	147	48	1			132
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	859	2	129	9	N	117	147	1			102
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	847	2	124	9	N	113	207	1			8
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	866	2	129	9	N	117					125

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	588	2	112	9	N	102	137	1			172
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	860	2	305	9	N	277	190	1			259
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	888	2	272	9	N	247	192	1			314
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	873	2	260	9	N	236	385	1			165
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	840	2	211	9	N	192	193	1			164
08	1147	N	824	-0-	-323	-0-	702	2	122	9	N	111	193	1			82

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					203
04	810	N	339	-0-	-471	-0-	302	2	37	9	N	34					237
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	2	17	9	N	15	191	1			61
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	535	2	55	9	N	50					111
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	472	2	55	9	N	50					161
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	510	2	59	9	N	54					215

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1084	2	154	9	N	140	206	1			163
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1043	2	143	9	N	130					293
05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	930	2	149	9	N	135	232	1			196
06	1200	N	928	-0-	-272	-0-	795	2	133	9	N	121	244	1			73
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	933	2	177	9	N	161	106	1			128
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1089	2	185	9	N	168	178	1			118

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3021	2	N	148	186	1			57
							163	9									
04	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	324	1	2635	2	N	117					174
							129	9									
05	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	335	1	2405	2	N	102	191	1			85
							112	9									
06	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	317	1	2407	2	N	94					179
							103	9									
07	3534	X	2733	-0-	-801	-0-	329	1	2315	2	N	81	192	1			68
							89	9									
08	3534	X	2834	-0-	-700	-0-	325	1	2408	2	N	92					160
							101	9									

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	998	-0-	-118	-0-	979	2	19	9	N	17					179
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	463	2			N	-0-					179
05	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					179
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	848	2	1	9	N	1					180
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-	82	1			98
*08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					98

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	335	1	1155	2	N	112					163
							123	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	313	1	1046	2	N	106	193	1			76
							117	9									
05	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	335	1	820	2	N	109					185
							120	9									
06	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	324	1	873	2	N	119	159	1			145
							131	9									
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	335	1	1012	2	N	101	135	1			111
							111	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	324	1	1159	2	N	92	118	1			85
							101	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1031	2	107	9	N	97	163	1			152
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	915	2	81	9	N	74	108	1			118
05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	830	2	99	9	N	90	20	1			188
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	856	2	116	9	N	105	157	1			136
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	746	2	70	9	N	64					200
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	132	9	N	120	192	1			128

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					125
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	455	2	35	9	N	32					157
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	525	2	98	9	N	89	190	1			56
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	505	2	69	9	N	63					119
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	486	2	72	9	N	65	176	1			8
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	491	2	66	9	N	60					68

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3237	2	241	9	N	219	195	1			161
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	3150	2	234	9	N	213	194	1			180
05	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3202	2	231	9	N	210	194	1			196
06	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	3056	2	224	9	N	204	285	1			115
07	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	3178	2	220	9	N	200	163	1			152
08	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3272	2	229	9	N	208	218	1			142

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

03	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5173	2	415	9	N	377	387	1			87
04	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	4959	2	387	9	N	352	386	1			53
05	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	5078	2	394	9	N	358	193	1			218
06	5730	X	5250	-0-	-480	-0-	4883	2	367	9	N	334	519	1			33
07	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	4995	2	365	9	N	332	217	1			148
08	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5012	2	360	9	N	327	333	1			142

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

03	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	4484	2	321	9	N	292	193	1			158
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	4275	2	299	9	N	272	385	1			45
05	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	4376	2	301	9	N	274	192	1			127
06	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4215	2	283	9	N	257	317	1			67
07	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4419	2	299	9	N	272	321	1			18
08	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4216	2	284	9	N	258	49	1			227

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6525	2	398	9	N	362	390	1			168
04	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	6220	2	359	9	N	326	388	1			106
05	7130	X	6472	-0-	-658	-0-	6108	2	364	9	N	331	375	1			62
06	6690	X	6283	-0-	-407	-0-	5932	2	351	9	N	319	250	1			131
07	6913	X	6186	-0-	-727	-0-	5856	2	330	9	N	300	356	1			75
08	6913	X	6571	-0-	-342	-0-	6204	2	367	9	N	334	351	1			58

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 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
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	828	1	3132	2	N	184	191	1			201
							202	9									
04	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	793	1	3058	2	N	201	176	1			226
							221	9									
05	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	878	1	3269	2	N	196	190	1			232
							216	9									
06	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	748	1	2990	2	N	190	344	1			78
							209	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	850	1	3221	2	N	191	191	1			78
							210	9									
08	4371	X	3982	-0-	-389	-0-	722	1	3070	2	N	173	193	1			58
							190	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

03	7285	X	6748	-0-	-537	-0-	878	1	5358	2	N	465	574	1			219
							512	9									
04	7020	X	6332	-0-	-688	-0-	802	1	5095	2	N	395	383	1			231
							435	9									
05	7254	X	6726	-0-	-528	-0-	878	1	5364	2	N	440	380	1			291
							484	9									
06	6900	X	5900	-0-	-1000	-0-	788	1	4672	2	N	400	570	1			121
							440	9									
07	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	766	1	5067	2	N	381	383	1			119
							419	9									
08	6758	X	6289	-0-	-469	-0-	720	1	5128	2	N	401	383	1			137
							441	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

03	3100	N	2592	-0-	-508	832	2394	2	198	9	N	180	372	1			22
04	3000	N	2411	-0-	-589	243	2235	2	176	9	N	160					182
05	2613	N	2370	-0-	-243	-0-	2203	2	167	9	N	152	218	1			116
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1915	2	106	9	N	96	182	1			30
07	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	1344	2	96	9	N	87					117
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2781	2	191	9	N	174	221	1			70

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2580	2	132	9	N	120	242	1			26
04	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	2441	2	111	9	N	101					127
05	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2443	2	116	9	N	105	175	1			57
06	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	2401	2	97	9	N	88					145
07	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2369	2	86	9	N	78	175	1			48
08	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2343	2	90	9	N	82					130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2697	2	246	9	N	224	193	1			234
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	2550	2	222	9	N	202	179	1			257
05	3193	X	2783	-0-	-410	-0-	2544	2	239	9	N	217	194	1			280
06	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2554	2	229	9	N	208	188	1			300
07	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	2761	2	255	9	N	232	384	1			148
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2836	2	250	9	N	227	192	1			183

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	335	1	1402	2	N	250	332	1			143
							275	9									
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	292	1	1252	2	N	139					282
							153	9									
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	281	1	1176	2	N	153	339	1			96
							168	9									
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	324	1	816	2	N	206	167	1			135
							227	9									
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	270	1	747	2	N	177					312
							195	9									
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	313	1	988	2	N	226	346	1			192
							249	9									

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	707	1	1798	2	N	143	185	1			164
							157	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	684	1	1707	2	N	113	168	1			109
							124	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	707	1	1682	2	N	148	35	1			222
							163	9									
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	684	1	1287	2	N	96	244	1			74
							106	9									
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	707	1	1561	2	N	131					205
							144	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	707	1	1569	2	N	110	179	1			136
							121	9									

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	335	1	1837	2	N	96	170	1			34
							106	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	324	1	1798	2	N	105					139
							116	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	335	1	1600	2	N	59	163	1			35
							65	9									
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	324	1	1755	2	N	81					116
							89	9									
07	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	335	1	1850	2	N	71	106	1			81
							78	9									
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	335	1	1793	2	N	64	83	1			62
							70	9									

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

03	0	W	2023	-0-	2023	955925	1899	2	124	9	N	113	165	1			113
04	0	W	2383	-0-	2383	958308	2181	2	202	9	N	184	167	1			130
05	0	W	2395	-0-	2395	960703	2209	2	186	9	N	169	155	1			144
06	0	W	2155	-0-	2155	962858	1978	2	177	9	N	161	166	1			139
07	0	W	2310	-0-	2310	965168	2120	2	190	9	N	173	162	1			150
08	0	W	2365	-0-	2365	967533	2171	2	194	9	N	176	164	1			162

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15349	2	506	9	N	460	564	1			137
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	14617	2	541	9	N	492	391	1			238
05	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15103	2	535	9	N	486	564	1			160
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	14621	2	491	9	N	446	484	1			122
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	14898	2	524	9	N	476	384	1			214
08	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	14812	2	519	9	N	472	460	1			226

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	2	25	9	N	23					267
04	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	1886	2	15	9	N	14	178	1			103
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2378	2	23	9	N	21					124
06	1950	N	1416	-0-	-534	-0-	1404	2	12	9	N	11					135
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2226	2	32	9	N	29					164
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2018	2	29	9	N	26					190

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3					318
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	2			N	-0-					318
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					318
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					318
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					318
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					318

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3728	2	85	9	N	77	179	1			184
04	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	3187	2	70	9	N	64					248
05	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3264	2	75	9	N	68	179	1			137
06	3690	X	3289	-0-	-401	-0-	3226	2	63	9	N	57					194
07	3813	X	3297	-0-	-516	-0-	3232	2	65	9	N	59					253
08	3813	X	3331	-0-	-482	-0-	3273	2	58	9	N	53	176	1			130

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

03	6138	X	4619	-0-	-1519	-0-	4573	2	46	9	N	42					132
04	5940	X	2285	-0-	-3655	-0-	2272	2	13	9	N	12					144
05	5859	X	3293	-0-	-2566	-0-	3272	2	21	9	N	19					163
06	5280	X	3050	-0-	-2230	-0-	3033	2	17	9	N	15					178
07	5456	X	3216	-0-	-2240	-0-	3199	2	17	9	N	15					193
08	4619	X	3228	-0-	-1391	-0-	3213	2	15	9	N	14					207

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 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
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2846	2	33	9	N	30					362
04	1080	N	843	-0-	-237	-0-	818	2	25	9	N	23					385
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1062	2	24	9	N	22	186	1			221
06	1080	N	552	-0-	-528	-0-	508	2	44	9	N	40					261
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	788	2	32	9	N	29					290
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1513	2	69	9	N	63	180	1			173

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 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
03	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	2974	2	233	9	N	212	160	1			347
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	2807	2	198	9	N	180	170	1			357
05	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	2932	2	329	9	N	299	327	1			329
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3146	2	329	9	N	299	157	1			471
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3231	2	270	9	N	245	318	1			398
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3280	2	303	9	N	275	324	1			349

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1			130

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1661	2	100	9	N	91					189
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1644	2	117	9	N	106	179	1			116
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1552	2	75	9	N	68					184
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1545	2	96	9	N	87	170	1			101
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	1487	2	40	9	N	36					137
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1546	2	113	9	N	103					240

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3374	2	75	9	N	68	194	1			182
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3154	2	50	9	N	45					227
05	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3259	2	53	9	N	48					275
06	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	3105	2	36	9	N	33					308
07	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	3236	2	43	9	N	39	183	1			164
08	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3257	2	30	9	N	27					191

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3434	-0-	-472	-0-	3304	2	130	9	N	118	164	1			477
04	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	3047	2	281	9	N	255	343	1			389
05	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3042	2	151	9	N	137	333	1			193
06	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	2987	2	122	9	N	111	182	1			122
07	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	2961	2	165	9	N	150					272
08	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	2967	2	130	9	N	118	188	1			202

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3661	2	102	9	N	93					340
04	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3462	2	87	9	N	79	175	1			244
05	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3493	2	85	9	N	77					321
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	3399	2	69	9	N	63	177	1			207
07	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3534	2	92	9	N	84					291
08	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	3496	2	75	9	N	68	177	1			182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 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
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2711	2	110	9	N	100	167	1			433
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2839	2	78	9	N	71	369	1			135
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2967	2	107	9	N	97					232
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3164	2	167	9	N	152	176	1			208
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3135	2	132	9	N	120					328
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3216	2	100	9	N	91	183	1			236

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

03	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	4482	2	103	9	N	94					412
04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	4452	2	135	9	N	123	192	1			343
05	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4548	2	129	9	N	117	187	1			273
06	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	4410	2	107	9	N	97					370
07	4743	X	4278	-0-	-465	-0-	4159	2	119	9	N	108	178	1			300
08	4743	X	3637	-0-	-1106	-0-	3579	2	58	9	N	53					353

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4800	2	28	9	N	25	193	1			448
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-	184	1			264
05	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	4252	2	132	9	N	120	179	1			205
06	4890	X	4101	-0-	-789	-0-	4004	2	97	9	N	88					293
07	4836	X	3776	-0-	-1060	-0-	3677	2	99	9	N	90	178	1			205
08	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	3586	2	83	9	N	75					280

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50	183	1			317
04	1110	N	686	-0-	-424	-0-	686	2			N	-0-					317
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	652	2	59	9	N	54					371
06	990	N	717	-0-	-273	-0-	658	2	59	9	N	54					425
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	792	2	97	9	N	88					513
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	947	2	74	9	N	67	179	1			401

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3427	2	171	9	N	155	172	1			393
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3088	2	152	9	N	138	336	1			195
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3078	2	191	9	N	174	171	1			198
06	3540	X	3146	-0-	-394	-0-	2991	2	155	9	N	141					339
07	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	2989	2	136	9	N	124	168	1			295
08	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	3009	2	162	9	N	147	167	1			275

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3265	2	189	9	N	172					451
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3214	2	128	9	N	116	349	1			218
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3128	2	123	9	N	112					330
06	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3019	2	151	9	N	137	175	1			292
07	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	2914	2	128	9	N	116	180	1			228
08	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	2967	2	101	9	N	92	172	1			148

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					283
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					283
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	231	2	176	9	N	160					443
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	198	2	155	9	N	141	372	1			212
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					212
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					212

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	4233	2	57	9	N	52	188	1			210
04	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	3866	2	48	9	N	44					254
05	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4111	2	37	9	N	34					288
06	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	3834	2	36	9	N	33	108	1			213
07	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	3930	2	20	9	N	18					231
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	3853	2	25	9	N	23	69	1			185

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	3266	2	105	9	N	95					459
04	3630	X	2948	-0-	-682	-0-	2948	2			N	-0-	344	1			115
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3491	2	287	9	N	261	158	1			218
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3377	2	167	9	N	152					370
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3295	2	136	9	N	124	188	1			306
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3372	2	204	9	N	185	179	1			312

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 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
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1160	2	113	9	N	103	161	1			308
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	716	2	255	9	N	232	181	1			359
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	783	2	245	9	N	223	171	1			411
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	311	2	165	9	N	150	176	1			385
07	992	N	469	-0-	-523	-0-	290	2	179	9	N	163	166	1			382
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	615	2	143	9	N	130	168	1			344

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					112
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1677	2	44	9	N	40					152
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1507	2	28	9	N	25					177
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1379	2	25	9	N	23					200
07	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1417	2	25	9	N	23					223
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1441	2	24	9	N	22					245

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5055	2	293	9	N	266	359	1			152
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4668	2	307	9	N	279	184	1			247
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4858	2	260	9	N	236	190	1			293
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4384	2	307	9	N	279	350	1			222
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4432	2	286	9	N	260	173	1			309
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4418	2	254	9	N	231	365	1			175

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4250	-0-	-865	-0-	4211	2	39	9	N	35					236
04	4950	X	3890	-0-	-1060	-0-	3871	2	19	9	N	17					253
05	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	3883	2	1	9	N	1					254
06	4410	X	2579	-0-	-1831	-0-	2578	2	1	9	N	1	106	1			149
07	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2			N	-0-					149
08	4247	X	2972	-0-	-1275	-0-	2972	2			N	-0-					149

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2320	2	30	9	N	27					445
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21	175	1			291
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2392	2	74	9	N	67	190	1			168
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2196	2	103	9	N	94					262
07	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	2245	2	7	9	N	6					268
08	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2174	2	8	9	N	7					275

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					387
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					387
05	775	N	325	-0-	-450	-0-	35	2	290	9	N	264					651
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	295	2	70	9	N	64	349	1			366
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	629	2	91	9	N	83					449
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	708	2	95	9	N	86					535

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	3613	-0-	-2122	-0-	3471	2	142	9	N	129	185	1			361
04	5550	X	5398	-0-	-152	-0-	5122	2	276	9	N	251	360	1			252
05	4960	X	3383	-0-	-1577	-0-	3251	2	132	9	N	120					372
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4627	2	230	9	N	209	358	1			223
07	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	4519	2	253	9	N	230	178	1			275
08	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	4743	2	344	9	N	313	363	1			225

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7328	2	207	9	N	188	182	1			218
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7009	2	173	9	N	157	182	1			193
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7311	2	187	9	N	170	191	1			172
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7135	2	161	9	N	146	171	1			147
07	7533	X	7491	-0-	-42	-0-	7328	2	163	9	N	148	176	1			119
08	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	7296	2	173	9	N	157	182	1			94

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					54
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					54
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					54
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					54
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	36	1			19

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 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
03	2666	X	686	-0-	-1980	-0-	686	2			N	-0-					214
04	2580	X	218	-0-	-2362	-0-	218	2			N	-0-					214
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4538	2	194	9	N	176	184	1			206
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4393	2	167	9	N	152	174	1			184
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4393	2	161	9	N	146					330
08	3937	X	2871	-0-	-1066	-0-	2777	2	94	9	N	85	183	1			232

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 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
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	13					203
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	6					209
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7					216
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2912	2	2	9	N	2					218
07	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	3019	2	2	9	N	2	148	1			72
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3004	2	11	9	N	10					82

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 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
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2277	2	113	9	N	103					318
04	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	2179	2	109	9	N	99	172	1			245
05	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	2269	2	106	9	N	96	188	1			153
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2217	2	102	9	N	93					246
07	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2270	2	62	9	N	56	175	1			127
08	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2214	2	129	9	N	117					244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2776	2	101	9	N	92	179	1			239
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2833	2	88	9	N	80					319
05	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2769	2	86	9	N	78	184	1			213
06	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2613	2	80	9	N	73					286
07	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2798	2	83	9	N	75	195	1			166
08	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2892	2	88	9	N	80					246

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

03	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3506	2	323	9	N	294	186	1			380
04	3930	X	3725	-0-	-205	-0-	3393	2	332	9	N	302	349	1			333
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2961	2	320	9	N	291	358	1			266
06	3720	X	2744	-0-	-976	-0-	2434	2	310	9	N	282	356	1			192
07	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	2557	2	300	9	N	273	169	1			296
08	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	2342	2	499	9	N	454	354	1			396

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

03	9982	X	7773	-0-	-2209	-0-	7070	2	703	9	N	639	704	1			450
04	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	8362	2	834	9	N	758	641	1			567
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7920	2	673	9	N	612	535	1			644
06	8070	X	7141	-0-	-929	-0-	6420	2	721	9	N	655	1009	1			290
07	9517	X	7825	-0-	-1692	-0-	7085	2	740	9	N	673	701	1			262
08	9517	X	7647	-0-	-1870	-0-	6945	2	702	9	N	638	522	1			378

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

03	310	N	582	-0-	272	B	-3508	62	1	520	2	N	-0-				15
04	600	N	555	-0-	-45	B	-3508	60	1	495	2	N	-0-				15
05	558	N	572	-0-	14	B	-3494	62	1	510	2	N	-0-				15
06	570	N	539	-0-	-31	B	-3494	58	1	481	2	N	-0-				15
07	589	N	483	-0-	-106	B	-3494	62	1	421	2	N	-0-				15
08	558	N	483	-0-	-75	B	-3494	62	1	421	2	N	-0-				15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	117	1	217	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	100	1	203	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	97	1	194	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	97	1	196	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	100	1	206	3	N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 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
03	744	N	318	-0-	-426	-0-	308	3	10	9	N	9			12
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	103	1	191	3	N	5			17
							6	9							
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	3			20
							3	9							
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	197	3	N	8			28
							9	9							
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	99	1	203	3	N	-0-			28
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	201	3	N	-0-			28

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			115
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	565	1	1036	3	N	-0-			115
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	553	1	1055	3	N	-0-			115
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	458	1	919	3	N	-0-			115
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	531	1	1093	3	N	-0-			115
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	525	1	1084	3	N	-0-			115

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			89
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	248	-0-	-279	-0-	65	2	183	9	N	166	174	1			102
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	296	2	197	9	N	179	189	1			92
05	496	N	253	-0-	-243	-0-	79	2	174	9	N	158					250
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	28					278
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	171	1			243
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	196	191	1			248

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2740	2	151	9	N	137	191	1			178
04	2130	X	1234	-0-	-896	-0-	1154	2	80	9	N	73	173	1			78
05	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	2928	2	164	9	N	149					227
06	3270	X	1440	-0-	-1830	-0-	1349	2	91	9	N	83	183	1			127
07	3379	X	1887	-0-	-1492	-0-	1799	2	88	9	N	80					207
08	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	1935	2	85	9	N	77	179	1			105

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 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
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1087	2	116	9	N	105	170	1			113
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1029	2	118	9	N	107					220
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1069	2	114	9	N	104	186	1			138
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1034	2	116	9	N	105					243
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1061	2	112	9	N	102	177	1			168
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107					275

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1077	2	85	9	N	77					132
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1114	2	88	9	N	80					212
05	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1113	2	84	9	N	76	168	1			120
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	884	2	79	9	N	72					192
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	651	2	74	9	N	67	179	1			80
08	1209	N	555	-0-	-654	-0-	502	2	53	9	N	48					128

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					85
04	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					85
05	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					85
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					60
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	221	2	13	9	N	12					72
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					72
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					78
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5					83
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	N	4					87

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
EDH DISPOSALS LLC 102146
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	339	2	14	9	N	13					39
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	18	9	N	16	46	1			9
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15	19	1			5
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	8					13
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	N	11					24
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12	20	1			16

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 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
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	62	1	4099	2	N	-0-					43
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	60	1	3797	2	N	-0-					43
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	62	1	3674	2	N	-0-					43
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	60	1	3428	2	N	-0-					43
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	62	1	3447	2	N	-0-					43
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	62	1	3354	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1099	-0-	-1350	-0-	796	2	303	9	Y	275	359	1			395
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3249	2	222	9	Y	202	176	1			421
05	3100	N	3858	-0-	758	758	3594	2	264	9	Y	240	159	1			502
06	3000	N	3633	-0-	633	1391	3492	2	141	9	Y	128	177	1			453
07	2763	X	1372	-0-	-1391	-0-	1265	2	107	9	Y	97	155	1			395
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3315	2	175	9	Y	159					554

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	Y	7	2	1			149
							8	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	877	2	Y	45					194
							50	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11					205
06	450	N	192	-0-	-258	-0-	192	2			Y	-0-	1	1			204
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					204
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					204

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	161	-0-	-769	-0-	144	2	17	9	N	15					175
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	556	2	17	9	N	15					190
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	744	2	1	9	N	1	141	1			50
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15					65
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					65
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	575	2	28	9	N	25					90

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1079	1	3369	2	N	108					233
							119	9									
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1044	1	2075	2	N	67	195	1			105
							74	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1079	1	2846	2	N	114					219
							125	9									
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	940	1	2416	2	N	271	190	1			300
							298	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	2	1	9	N	1	258	1			43
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					43

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

03	9021	X	5524	-0-	-3497	-0-	5444	2	80	9	N	73					160
04	8730	X	6793	-0-	-1937	-0-	6685	2	108	9	N	98	193	1			65
05	8804	X	6848	-0-	-1956	-0-	6747	2	101	9	N	92	132	1			25
06	8520	X	6244	-0-	-2276	-0-	6165	2	79	9	N	72					97
07	8804	X	6583	-0-	-2221	-0-	6477	2	106	9	N	96	114	1			79
08	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	6394	2	88	9	N	80					159

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

03	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	1079	1	4380	2	N	270	383	1			92
							297	9									
04	5880	X	3982	-0-	-1898	-0-	1044	1	2660	2	N	253	195	1			150
							278	9									
05	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	1079	1	4110	2	N	256	192	1			214
							282	9									
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1044	1	4522	2	N	220	384	1			50
							242	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	1079	1	5298	2	N	225	186	1			89
							248	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1079	1	5047	2	N	243	190	1			142
							267	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5633	2	135	9	N	123	190	1			197
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4902	2	120	9	N	109	195	1			111
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4970	2	107	9	N	97	114	1			94
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5045	2	95	9	N	86					180
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4995	2	100	9	N	91	185	1			86
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5438	2	101	9	N	92					178

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	2920	2	158	9	N	144	184	1			186
04	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	2877	2	157	9	N	143	177	1			152
05	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	2934	2	132	9	N	120	147	1			125
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2970	2	130	9	N	118	177	1			66
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3046	2	146	9	N	133	133	1			66
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3038	2	122	9	N	111	79	1			98

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4922	2	150	9	N	136					258
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4733	2	145	9	N	132	185	1			205
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4851	2	98	9	N	89	183	1			111
06	4920	X	4799	-0-	-121	-0-	4688	2	111	9	N	101					212
07	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4809	2	110	9	N	100	241	1			71
08	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4863	2	116	9	N	105	93	1			83

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4665	2	264	9	N	240	370	1			129
04	5790	X	4853	-0-	-937	-0-	4570	2	283	9	N	257	185	1			201
05	5983	X	4899	-0-	-1084	-0-	4680	2	219	9	N	199	185	1			215
06	5790	X	4836	-0-	-954	-0-	4596	2	240	9	N	218	345	1			88
07	5022	X	4971	-0-	-51	-0-	4720	2	251	9	N	228	181	1			135
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4642	2	250	9	N	227	183	1			179

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1424	2	120	9	N	109	180	1			105
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1335	2	90	9	N	82					187
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1323	2	70	9	N	64	169	1			82
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1306	2	76	9	N	69	121	1			30
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1213	2	77	9	N	70					100
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1294	2	80	9	N	73					173

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 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
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2083	2	1	9	N	1					23
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	1991	2	28	9	N	25					48
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2050	2	13	9	N	12	48	1			12
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					27
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2788	2	14	9	N	13					40
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2757	2	13	9	N	12					52

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 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
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4354	2	34	9	N	31					123
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4083	2	50	9	N	45					168
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4203	2	13	9	N	12	123	1			57
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4024	2	9	9	N	8					65
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4090	2	35	9	N	32					97
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4085	2	37	9	N	34					131

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3079	2	43	9	N	39					107
04	4410	X	3165	-0-	-1245	-0-	3124	2	41	9	N	37					144
05	4557	X	3937	-0-	-620	-0-	3883	2	54	9	N	49	129	1			64
06	4230	X	3685	-0-	-545	-0-	3632	2	53	9	N	48					112
07	4371	X	3360	-0-	-1011	-0-	3320	2	40	9	N	36					148
08	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3497	2	30	9	N	27					175

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					38
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					38
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					38
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					38
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					38

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18972	#	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					18
04	18360	#	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					18
05	18972	#	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					18
06	5310	#	1	-0-	-5309	-0-	1	2			N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	121 8	1 9	1662	2	N	7	139	1			19
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	119 20	1 9	1579	2	N	18					37
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	1570	2	N	9					46
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1369	2	N	2					48
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	121 19	1 9	1425	2	N	17					65
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	110 18	1 9	1275	2	N	16					81

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 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
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					133
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	862	2	N	7					140
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	882	2	N	3					143
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	-0-					143
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-					143
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					143

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

03	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1403	3	22	9	Y	20	81	1			30
04	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	Y	5					35
05	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1338	3	6	9	Y	5					40
06	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1402	3	6	9	Y	5					45
07	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1500	3	3	9	Y	3					48
08	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	1510	3	8	9	Y	7					55

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					11
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 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
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					15
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					15
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	3			N	-0-					15
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					15
08	899	N	541	-0-	-358	-0-	541	3			N	-0-					15

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					41
06		14B2 EXT	250	-0-	250	289	250	2			N	-0-					41
07		14B2 EXT	284	-0-	284	573	284	2			N	-0-					41
08		14B2 EXT	167	-0-	167	740	167	2			N	-0-					41

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	293	-0-	-367	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					195
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	460	2	26	9	Y	24					219
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	Y	8	182	1			45
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	125	2	3	9	Y	3					48
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	Y	9	1	1			56
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	Y	7					63

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	74	1	2486	2	Y	11					275
							12	9									
04	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	19	1	2502	2	Y	12	182	1			105
							13	9									
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2695	2	43	9	Y	39					144
06	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2538	2	36	9	Y	33					177
07	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2610	2	36	9	Y	33	1	1			209
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2593	2	43	9	Y	39	170	1			78

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5908	-0-	-850	-0-	5802	2	106	9	Y	96					213
04	6540	X	5405	-0-	-1135	-0-	5304	2	101	9	Y	92					305
05	6758	X	5337	-0-	-1421	-0-	5272	2	65	9	Y	59	156	1			208
06	6240	X	5149	-0-	-1091	-0-	5074	2	75	9	Y	68	171	1			105
07	5921	X	5549	-0-	-372	-0-	5	1	5472	2	Y	65	1	1			169
							72	9									
08	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	4936	2	84	9	Y	76	168	1			77

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1969	-0-	-2216	-0-	372	1	1589	2	Y	7					183
							8	9									
04	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	360	1	2537	2	Y	15					198
							17	9									
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	372	1	3516	2	Y	29					227
							32	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3055	2	Y	18	174	1			71
							20	9									
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	377	1	2764	2	Y	6	1	1			76
							7	9									
08	3906	X	2599	-0-	-1307	-0-	372	1	2221	2	Y	5					81
							6	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	112	1	3578	2	Y	16	5	1			168
							18	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	32	1	3842	2	Y	5					173
							6	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4366	2	2	9	Y	2					175
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					175
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					175
08	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	4021	2			Y	-0-					175

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	248	1	4801	2	Y	68					190
							75	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	240	1	4385	2	Y	75					265
							83	9									
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	245	1	4741	2	Y	107					372
							118	9									
06	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	209	1	3365	2	Y	24	178	1			218
							26	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	253	1	4529	2	Y	97	1	1			314
							107	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	248	1	5367	2	Y	70	171	1			213
							77	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4334	2	146	9	N	133	1	1			294
04	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4220	2	141	9	N	128	326	1			96
05	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4356	2	144	9	N	131					227
06	4350	X	4309	-0-	-41	-0-	4173	2	136	9	N	124	176	1			175
07	4495	X	4438	-0-	-57	-0-	5	1	4291	2	N	129	3	1			301
							142	9									
08	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4266	2	114	9	N	104	167	1			238

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					258
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	44	2	1	9	Y	1	171	1			88
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					88
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					88
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					88
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					88

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	4539	2	140	9	Y	127	186	1			113
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4412	2	134	9	Y	122					235
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4586	2	132	9	Y	120					355
06	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4348	2	147	9	Y	134	173	1			316
07	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	2	1	4486	2	Y	85	174	1			227
							94	9									
08	4712	X	4673	-0-	-39	-0-	4539	2	134	9	Y	122	172	1			177

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3438	2	77	9	Y	70	1	1			280
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	3289	2	66	9	Y	60	177	1			163
05	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3393	2	75	9	Y	68					231
06	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	3264	2	86	9	Y	78	1	1			308
07	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	5	1	3326	2	Y	50	184	1			174
							55	9									
08	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	3007	2	58	9	Y	53					227

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 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
03	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2543	2	43	9	N	39					139
04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2447	2	42	9	N	38					177
05	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2571	2	42	9	N	38					215
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2479	2	30	9	N	27	174	1			68
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2	1	2555	2	N	27	1	1			94
							30	9									
08	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	2459	2	37	9	N	34					128

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7393	-0-	-853	-0-	7263	2	130	9	N	118	1	1			205
04	7980	X	7686	-0-	-294	-0-	7534	2	152	9	N	138	179	1			164
05	8277	X	7664	-0-	-613	-0-	7502	2	162	9	N	147	173	1			138
06	8010	X	7147	-0-	-863	-0-	7004	2	143	9	N	130	173	1			95
07	8277	X	6735	-0-	-1542	-0-	6616	2	119	9	N	108	2	1			201
08	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	6782	2	132	9	N	120	180	1			141

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6646	-0-	-484	-0-	6540	2	106	9	N	96	1	1			385
04	6420	X	6293	-0-	-127	-0-	6206	2	87	9	N	79	336	1			128
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7170	2	112	9	N	102					230
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6536	2	101	9	N	92	1	1			321
07	6789	X	6143	-0-	-646	-0-	2	1	6050	2	N	83	180	1			224
							91	9									
08	7285	X	7141	-0-	-144	-0-	7029	2	112	9	N	102					326

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5233	2	81	9	N	74	1	1			215
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5195	2	85	9	N	77	174	1			118
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5787	2	86	9	N	78					196
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6107	2	98	9	N	89	1	1			284
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	5	1	6454	2	N	67	175	1			176
							74	9									
08	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5694	2	72	9	N	65					241

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	3803	2	112	9	N	102	37	1			262
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3536	2	70	9	N	64					326
05	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3712	2	160	9	N	145	334	1			137
06	3780	X	3752	-0-	-28	-0-	3649	2	103	9	N	94					231
07	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3546	2	106	9	N	96					327
08	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3407	2	70	9	N	64					391

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	74	1	5008	2	N	99	1	1			223
							109	9									
04	5340	X	4908	-0-	-432	-0-	22	1	4791	2	N	86	189	1			120
							95	9									
05	5115	X	5073	-0-	-42	-0-	4986	2	87	9	N	79					199
06	5010	X	4585	-0-	-425	-0-	4505	2	80	9	N	73	182	1			90
07	5177	X	3436	-0-	-1741	-0-	3374	2	62	9	N	56	1	1			145
08	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4733	2	85	9	N	77					222

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	74	1	4403	2	N	126	53	1			244
							139	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	22	1	4739	2	N	111	174	1			181
							122	9									
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4748	2	150	9	N	136	180	1			137
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4565	2	130	9	N	118					255
07	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	4687	2	123	9	N	112	176	1			191
08	5053	X	4535	-0-	-518	-0-	4436	2	99	9	N	90	174	1			107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	5011	-0-	-2956	-0-	112	1	4877	2	N	20	20	1			275
							22	9									
04	7710	X	4634	-0-	-3076	-0-	22	1	4600	2	N	11	175	1			111
							12	9									
05	7750	X	5158	-0-	-2592	-0-	5146	2	12	9	N	11					122
06	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4497	2	12	9	N	11					133
07	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4776	2			N	-0-					133
08	5146	X	4357	-0-	-789	-0-	4326	2	31	9	N	28					161

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6634	-0-	-217	-0-	248	1	6144	2	N	220	237	1			148
							242	9									
04	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	240	1	6156	2	N	184	183	1			149
							202	9									
05	6758	X	6308	-0-	-450	-0-	248	1	5859	2	N	183	174	1			158
							201	9									
06	6540	X	5726	-0-	-814	-0-	240	1	5313	2	N	157	160	1			155
							173	9									
07	6820	X	5950	-0-	-870	-0-	248	1	5527	2	N	159	173	1			141
							175	9									
08	6820	X	5493	-0-	-1327	-0-	248	1	5087	2	N	144	161	1			124
							158	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	12870	-0-	-1328	-0-	74	1	12451	2	N	314	352	1			186
							345	9									
04	13740	X	12044	-0-	-1696	-0-	19	1	11705	2	N	291	353	1			124
							320	9									
05	14198	X	12490	-0-	-1708	-0-	12168	2	322	9	N	293	173	1			244
06	13710	X	11973	-0-	-1737	-0-	11659	2	314	9	N	285	361	1			168
07	13175	X	12368	-0-	-807	-0-	12041	2	327	9	N	297	179	1			286
08	12865	X	12190	-0-	-675	-0-	11871	2	319	9	N	290	356	1			220

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	4718	-0-	-2350	-0-	775	1	3796	2	N	134	183	1			495
							147	9									
04	6840	X	5537	-0-	-1303	-0-	750	1	4570	2	N	197	347	1			345
							217	9									
05	6851	X	4688	-0-	-2163	-0-	775	1	3674	2	N	217	182	1			380
							239	9									
06	6270	X	4135	-0-	-2135	-0-	725	1	3253	2	N	143	345	1			178
							157	9									
07	6231	X	4043	-0-	-2188	-0-	772	1	3050	2	N	201	180	1			199
							221	9									
08	5735	X	3784	-0-	-1951	-0-	658	1	2958	2	N	153	180	1			172
							168	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	112	1	10806	2	N	257	186	1			276
							283	9									
04	10650	X	10186	-0-	-464	-0-	32	1	9911	2	N	221	353	1			144
							243	9									
05	10757	X	10500	-0-	-257	-0-	10267	2	233	9	N	212	183	1			173
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	9975	2	223	9	N	203	186	1			190
07	11191	X	10707	-0-	-484	-0-	10475	2	232	9	N	211	184	1			217
08	11191	X	10532	-0-	-659	-0-	10303	2	229	9	N	208	181	1			244

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

03	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13468	2	427	9	N	388	385	1			217
04	13200	X	13017	-0-	-183	-0-	12681	2	336	9	N	305	352	1			170
05	14198	X	13158	-0-	-1040	-0-	12863	2	295	9	N	268	325	1			113
06	13740	X	12528	-0-	-1212	-0-	12285	2	243	9	N	221	160	1			174
07	14198	X	12250	-0-	-1948	-0-	12009	2	241	9	N	219	280	1			113
08	13888	X	11830	-0-	-2058	-0-	11600	2	230	9	N	209	184	1			138

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

03	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10348	2	129	9	N	117	117	1			89
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9744	2	149	9	N	135	87	1			137
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9883	2	108	9	N	98	151	1			84
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9439	2	102	9	N	93	90	1			87
*07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9227	2	79	9	N	72					159
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8913	2	89	9	N	81	79	1			161

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	80	1			190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	125	1			158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	66	1			163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					241
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	81	1			226
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	93	1			200

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

03	6944	X	4455	-0-	-2489	-0-	248 6	1 9	4201	2	N	5					10
04	6660	X	6238	-0-	-422	-0-	240	1	5998	2	N	-0-					10
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	248	1	6647	2	N	-0-					10
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	224	1	6715	2	N	-0-					10
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	248	1	7158	2	N	-0-					10
08	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	248	1	6249	2	N	-0-					10

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

03	11754	S	11754	-0-	-0-	-0-	930	1	10824	2	N	-0-					-0-
04	10679	S	10679	-0-	-0-	-0-	900	1	9779	2	N	-0-					-0-
05	9979	S	9979	-0-	-0-	-0-	750	1	9229	2	N	-0-					-0-
06	12355	S	12355	-0-	-0-	-0-	696	1	11659	2	N	-0-					-0-
07	18884	S	18884	-0-	-0-	-0-	930	1	17954	2	N	-0-					-0-
08	10786	S	10786	-0-	-0-	-0-	694	1	10092	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

MO	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
03	46934	X	44052	-0-	-2882	-0-	44040	3	12	9	N	11			150
04	45210	X	42684	-0-	-2526	-0-	42675	3	9	9	N	8			158
05	46531	X	43833	-0-	-2698	-0-	43833	3			N	-0-			158
06	44400	X	42377	-0-	-2023	-0-	42377	3			N	-0-			158
07	45260	X	43690	-0-	-1570	-0-	43690	3			N	-0-			158
08	44113	X	15261	-0-	-28852	-0-	15261	3			N	-0-			158

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

MO	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
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	43	1	323	2	Y	-0-			44
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	14	1	330	2	Y	12			56
							13	9							
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	Y	5			61
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-	1	1	60
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-			60
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1			61

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

MO	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
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-			22
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			22
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-			22
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			22
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-			22
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-			22

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

MO	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
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

MO	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
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-

CONATSER WELL #: 1623 RRCID -> 296757 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8073 - 8087

MO	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
03	375		117	-0-	-258	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	450		234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-			-0-
06	316	N	169	-0-	-147	-0-	169	3			N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 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
03	14B2 EXT	2358	-0-	2358	28745	2315	2	43	9	N	39	192	1			26
04	7500	12	-0-	-7488	21257	1	2	11	9	N	10					36
05	7750	2631	-0-	-5119	16138	2612	2	19	9	N	17					53
06	7500	-0-	-0-	-7500	8638					N	16					69
07	7750	-0-	-0-	-7750	888					N	-0-					69
08	2635 #	3	-0-	-2632	-0-	3	2			N	-0-					69

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					74
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					74
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					74
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					74
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					74
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					352
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					352
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					352
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 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
03	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 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
03	372	#	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-					140
04	360	#	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					140
05	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					140
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					140
07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					140
08	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					140

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 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
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-					249
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					249
05	465	#	453	-0-	-12	-0-	45	1	408	3	N	-0-					249
06	480	#	430	-0-	-50	-0-	43	1	387	3	N	-0-					249
07	496	#	437	-0-	-59	-0-	44	1	393	3	N	-0-	141	1			108
08	496	#	441	-0-	-55	-0-	44	1	397	3	N	-0-					108

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 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
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	3	N	-0-					178
04	240	#	123	-0-	-117	-0-	12	1	111	3	N	-0-					178
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	N	-0-					178
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					178
07	217	#	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	N	-0-	99	1			79
08	217	#	34	-0-	-183	-0-	3	1	31	3	N	-0-					79

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	N	33					235
							36	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	452	3	N	40					275
							44	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	448	3	N	43	196	1			122
							47	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	43					165
							47	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	496	3	N	38					203
							42	9									
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	74	1	452	3	N	22					225
							24	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 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
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					22
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					22
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					22
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					22
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 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
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	167	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	149	1	913	3	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	153	1	942	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	148	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	152	1	935	3	N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	940	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					80
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	282	2	6	9	N	5					85
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	298	2	8	9	N	7					92
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	210	2	3	9	N	3					95
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					95
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2					97

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 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
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	203	2	6	9	N	5					92
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	N	3	81	1			14
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	195	2	2	9	N	2					16
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					16
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					16

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 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
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2464	2	22	9	N	20					113
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	N	13					126
05	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2478	2	19	9	N	17	81	1			62
06	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2336	2	22	9	N	20					82
07	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2454	2	26	9	N	24					106
08	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	2315	2	11	9	N	10					116

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	N	10					51
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	547	2	14	9	N	13					64
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					64
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					72
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	60	1			19
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	605	2	7	9	N	6					25

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 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
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	264	2	6	9	N	5					31
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					33
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2					35
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					37
07	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					37
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5					42

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1436	2	17	9	N	15					37
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1410	2	9	9	N	8					45
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	N	18					63
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1281	2	8	9	N	7					70
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1410	2	9	9	N	8					78
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1384	2	13	9	N	12					90

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1931	2	19	9	N	17					67
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1909	2	14	9	N	13	68	1			12
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	N	8					20
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3					23
07	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1757	2	1	9	N	1					24
08	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1908	2	13	9	N	12					36

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 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
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	204	2	6	9	N	5					56
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2					58
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	368	2	3	9	N	3					61
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	50	1			16
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					16
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					16

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 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
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	253	2	6	9	N	5					80
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9	68	1			21
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	314	2	6	9	N	5					26
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					26
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					26
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					29

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 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
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	N	18					93
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1862	2	19	9	N	17					110
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1877	2	19	9	N	17					127
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1894	2	26	9	N	24	123	1			28
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1904	2	14	9	N	13					41
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25	9	N	23					64

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					81
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					81
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					81
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					81
07	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					81
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1237	2	8	9	N	7					108
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					111
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1240	2	2	9	N	2					113
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	N	1	67	1			47
07	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			N	-0-					47
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1202	2	6	9	N	5					52

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					78
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					81
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					84
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	473	2	2	9	N	2					86
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	509	2	3	9	N	3	70	1			19
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	363	-0-	-40	-0-	354	2	9	9	N	8					57
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	318	2	8	9	N	7					64
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					71
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	249	2	9	9	N	8					79
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					87
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8	9	N	7					94

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 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
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	823	2	79	9	N	72	174	1			65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					77
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	890	2	55	9	N	50					127
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	724	2	52	9	N	47					174
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	894	2	62	9	N	56	181	1			49
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					59

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 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
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1596	2	33	9	N	30	115	1			32
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	1975	2	39	9	N	35					67
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2095	2	28	9	N	25					92
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1706	2	41	9	N	37					129
07	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1774	2	28	9	N	25					154
08	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1549	2	42	9	N	38	110	1			82

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					87
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					97
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1192	2	31	9	N	28					125
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1090	2	3	9	N	3					128
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					128
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1104	2	3	9	N	3					131

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1968	2	19	9	N	17					125
04	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1954	2	11	9	N	10					135
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1961	2	18	9	N	16	113	1			38
06	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1894	2	14	9	N	13					51
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1824	2	14	9	N	13					64
08	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1954	2	17	9	N	15					79

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30	9	Y	27	65	1			34
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32					66
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3389	2	33	9	Y	30					96
06	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	3116	2	42	9	Y	38					134
07	DLQ G-10		3220	-0-	3220	6378	3187	2	33	9	Y	30					164
08	DLQ G-10		3102	-0-	3102	9480	3072	2	30	9	Y	27					191

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8					103
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6					109
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	630	2	9	9	Y	8					117
06	DLQ G-10		650	-0-	650	650	641	2	9	9	Y	8	56	1			69
07	DLQ G-10		626	-0-	626	1276	619	2	7	9	Y	6					75
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1939	660	2	3	9	Y	3					78

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5464	-0-	-302	-0-	5386	2	78	9	Y	71	150	1			65
04	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	5145	2	86	9	Y	78	90	1			53
05	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	5379	2	72	9	Y	65					118
06	DLQ G-10		5244	-0-	5244	5244	5181	2	63	9	Y	57	133	1			42
07	DLQ G-10		5033	-0-	5033	10277	5009	2	24	9	Y	22					64
08	DLQ G-10		4991	-0-	4991	15268	4991	2			Y	-0-					64

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	4284	2	113	9	N	103					196
04	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4127	2	41	9	N	37	129	1			104
05	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4172	2	67	9	N	61					165
06	4350	X	3872	-0-	-478	-0-	3839	2	33	9	N	30					195
07	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	4178	2	34	9	N	31					226
08	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4085	2	56	9	N	51	42	1			235

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6397	-0-	-20	-0-	6342	2	55	9	Y	50	42	1			114
04	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	5992	2	28	9	Y	25					139
05	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5702	2	50	9	Y	45					184
06	DLQ G-10		5905	-0-	5905	5905	5851	2	54	9	Y	49	110	1			123
07	DLQ G-10		6179	-0-	6179	12084	6139	2	40	9	Y	36					159
08	DLQ G-10		6321	-0-	6321	18405	6251	2	70	9	Y	64					223

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	5246	2	47	9	Y	43					124
04	5220	X	5029	-0-	-191	-0-	4952	2	77	9	Y	70	97	1			97
05	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5257	2	67	9	Y	61	84	1			74
06	DLQ G-10		5169	-0-	5169	5169	5110	2	59	9	Y	54	84	1			44
07	DLQ G-10		5490	-0-	5490	10659	5427	2	63	9	Y	57					101
08	DLQ G-10		5243	-0-	5243	15902	5181	2	62	9	Y	56	106	1			51

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3081	2	57	9	Y	52	103	1			56
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3031	2	55	9	Y	50					106
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3307	2	42	9	Y	38					144
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	3271	2	45	9	Y	41					185
07	DLQ G-10		3353	-0-	3353	6669	3306	2	47	9	Y	43	194	1			34
08	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10159	3448	2	42	9	Y	38					72

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3801	2	77	9	Y	70	130	1			30
04	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	3677	2	73	9	Y	66					96
05	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	3741	2	48	9	Y	44					140
06	DLQ G-10		3606	-0-	3606	3606	3592	2	14	9	Y	13	95	1			58
07	DLQ G-10		3638	-0-	3638	7244	3570	2	68	9	Y	62	53	1			67
08	DLQ G-10		3622	-0-	3622	10866	3533	2	89	9	Y	81					148

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	8471	2	113	9	Y	103	140	1			31
04	8520	X	8264	-0-	-256	-0-	8155	2	109	9	Y	99	89	1			41
05	8804	X	8524	-0-	-280	-0-	8435	2	89	9	Y	81					122
06	DLQ G-10		8200	-0-	8200	8200	8111	2	89	9	Y	81	190	1			13
07	DLQ G-10		8436	-0-	8436	16636	8345	2	91	9	Y	83					96
08	DLQ G-10		8332	-0-	8332	24968	8231	2	101	9	Y	92	122	1			66

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	3347	2	129	9	N	117	116	1			44
04	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	3084	2	43	9	N	39	58	1			25
05	3658	X	3262	-0-	-396	-0-	3185	2	77	9	N	70					95
06	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	3199	2	41	9	N	37	90	1			42
07	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3297	2	70	9	N	64					106
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	3288	2	30	9	N	27	36	1			97

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4418	2	78	9	Y	71	106	1			117
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4222	2	92	9	Y	84	123	1			78
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4354	2	74	9	Y	67					145
06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	4036	2	42	9	Y	38	102	1			81
07	DLQ G-10		4283	-0-	4283	8361	4180	2	103	9	Y	94					175
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12577	4132	2	84	9	Y	76	79	1			172

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4586	2	91	9	Y	83					169
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4387	2	89	9	Y	81	162	1			88
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4516	2	90	9	Y	82					170
06	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4366	2	56	9	Y	51	185	1			36
07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	8939	4427	2	90	9	Y	82					118
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	13449	4441	2	69	9	Y	63	37	1			144

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1964	2	35	9	Y	32					103
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	Y	22	48	1			77
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	Y	19					96
06	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	1905	2	23	9	Y	21	82	1			35
07	DLQ G-10		2002	-0-	2002	3930	1983	2	19	9	Y	17					52
08	DLQ G-10		1979	-0-	1979	5909	1960	2	19	9	Y	17					69

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1736	2	18	9	Y	16					57
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	Y	14					71
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24					95
06	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1644	2	6	9	Y	5					100
07	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3342	1678	2	14	9	Y	13	8	1			105
08	DLQ G-10		1684	-0-	1684	5026	1682	2	2	9	Y	2					107

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2100	2	34	9	Y	31					126
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2039	2	34	9	Y	31	111	1			46
05	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2094	2	40	9	Y	36					82
06	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	2023	2	55	9	Y	50					132
07	DLQ G-10		2113	-0-	2113	4191	2085	2	28	9	Y	25					157
08	DLQ G-10		2075	-0-	2075	6266	2049	2	26	9	Y	24	83	1			98

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					30
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					30
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2					32
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5					37
07	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	1323	2			N	-0-					37
08	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-					37

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4405	2	67	9	Y	61	69	1			32
04	4470	X	4169	-0-	-301	-0-	4126	2	43	9	Y	39	36	1			35
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4644	2	80	9	Y	73					108
06	DLQ G-10		4061	-0-	4061	4061	4031	2	30	9	Y	27	94	1			41
07	DLQ G-10		4655	-0-	4655	8716	4582	2	73	9	Y	66					107
08	DLQ G-10		4465	-0-	4465	13181	4421	2	44	9	Y	40	49	1			98

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6865	-0-	-172	-0-	6779	2	86	9	N	78	129	1			60
04	6750	X	6590	-0-	-160	-0-	6513	2	77	9	N	70	98	1			32
05	6913	X	6806	-0-	-107	-0-	6741	2	65	9	N	59					91
06	6660	X	6545	-0-	-115	-0-	6508	2	37	9	N	34	60	1			65
07	6851	X	6646	-0-	-205	-0-	6567	2	79	9	N	72					137
08	6851	X	6593	-0-	-258	-0-	6521	2	72	9	N	65	154	1			48

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	Y	2					32
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			Y	-0-					32
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	Y	2					34
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	1153	2	2	9	Y	2					36
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2331	1173	2	3	9	Y	3					39
08	DLQ G-10		1170	-0-	1170	3501	1163	2	7	9	Y	6					45

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3609	2	94	9	N	85	123	1			72
04	3570	X	3511	-0-	-59	-0-	3426	2	85	9	N	77	91	1			58
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3528	2	76	9	N	69					127
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3407	2	61	9	N	55	88	1			94
07	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3479	2	37	9	N	34					128
08	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3466	2	79	9	N	72	110	1			90

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1478	2	57	9	N	52	102	1			91
04	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1393	2	50	9	N	45					136
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1451	2	59	9	N	54					190
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1351	2	58	9	N	53	96	1			147
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1660	2	48	9	N	44	54	1			137
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4					141

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 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
03	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	1830	2	51	9	N	46	106	1			40
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	1804	2	62	9	N	56					96
05	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1797	2	36	9	N	33					129
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	2	42	9	N	38					167
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1870	2	50	9	N	45	130	1			82
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1938	2	42	9	N	38					120

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3195	2	52	9	N	47					112
04	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	3066	2	52	9	N	47	99	1			60
05	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3172	2	40	9	N	36					96
06	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3079	2	53	9	N	48					144
07	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	3167	2	30	9	N	27	77	1			94
08	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3093	2	34	9	N	31	67	1			58

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	4232	2	81	9	N	74	50	1			85
04	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4127	2	55	9	N	50	87	1			48
05	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4192	2	77	9	N	70					118
06	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	3994	2	51	9	N	46	116	1			48
07	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4133	2	68	9	N	62					110
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4194	2	65	9	N	59	79	1			90

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 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
03	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4821	2	86	9	N	78					170
04	5100	X	4657	-0-	-443	-0-	4581	2	76	9	N	69					239
05	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4609	2	64	9	N	58	191	1			106
06	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	4506	2	83	9	N	75					181
07	4960	X	3864	-0-	-1096	-0-	3844	2	20	9	N	18	145	1			54
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4868	2	55	9	N	50					104

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3234	2	46	9	N	42					127
04	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3129	2	48	9	N	44	145	1			26
05	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3198	2	42	9	N	38	49	1			15
06	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	3112	2	34	9	N	31					46
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3198	2	31	9	N	28					74
08	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2599	2	34	9	N	31					105

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 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
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	416	2	6	9	N	5					67
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7					74
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					82
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					84
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					85
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2					87

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					134
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	236	2	48	9	N	44	164	1			14
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					14
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					14
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					14
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 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
03	3100	N	2600	-0-	-500	3343	2574	2	26	9	N	24	72	1			235
04	3000	N	2423	-0-	-577	2766	2398	2	25	9	N	23	147	1			111
05	3100	N	2505	-0-	-595	2171	2483	2	22	9	N	20					131
06	3000	N	2325	-0-	-675	1496	2322	2	3	9	N	3					134
07	3100	N	2446	-0-	-654	842	2442	2	4	9	N	4					138
08	3100	N	2314	-0-	-786	56	2297	2	17	9	N	15					153

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1703	2	23	9	N	21	125	1			60
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	N	31					91
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1769	2	13	9	N	12					103
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					105
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1753	2	39	9	N	35					140
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1730	2	8	9	N	7					147

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	2	3	9	N	3					76
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1030	2	14	9	N	13					89
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1072	2	10	9	N	9					98
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1039	2	31	9	N	28					126
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1052	2	12	9	N	11					137
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039	2	8	9	N	7	82	1			62

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4072	2	87	9	N	79					147
04	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3849	2	70	9	N	64					211
05	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3942	2	53	9	N	48	171	1			88
06	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	3665	2	67	9	N	61	95	1			54
07	4371	X	3524	-0-	-847	-0-	3480	2	44	9	N	40					94
08	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3587	2			N	-0-					94

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					78
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					78
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					78
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					78
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					78
*08	372	N	337	-0-	-35	-0-	309	2	28	9	N	25					103

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

03	558	N	367	-0-	-191	-0-	62	1	305	2	N	-0-					37
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	60	1	312	2	N	-0-					37
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2033	2	N	63					100
							69	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	N	2					102
							2	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	N	-0-					102
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					102

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

03	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					57
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					57
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	N	18					75
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					75
07	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1771	2	22	9	N	20					95
08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1653	2	6	9	N	5					100

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11021					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	221	-0-	221	11242	221	2			Y	-0-					-0-
05	SWR	10	326	-0-	326	11568	326	2			Y	-0-					-0-
06	SWR	10	217	-0-	217	11785	217	2			Y	-0-					-0-
07	SWR	10	201	-0-	201	11986	201	2			Y	-0-					-0-
08	SWR	10	252	-0-	252	12238	252	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					102
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					102
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					102
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					102
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					102
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					1
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					1
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					1
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	211	2			N	-0-					1
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					1
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					1

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					20
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					20

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					7
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					7
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

03	496	N	440	-0-	-56	-0-	431	2	9	9	N	8					103
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7					110
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					117
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6					123
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	2	17	9	N	15	84	1			54
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	533	2	7	9	N	6					60

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	248 19	1 9	1341	2	N	17					145
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	240 17	1 9	1289	2	N	15	157	1			3
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	248 20	1 9	1298	2	N	18					21
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	240 13	1 9	1257	2	N	12					33
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	248 11	1 9	1268	2	N	10					43
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	248 8	1 9	1253	2	N	7					50

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	434	N	416	-0-	-18	-0-	413	2	3	9	N	3					108
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10					118
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	2	8	9	N	7					125
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					131
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	2	6	9	N	5					136
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	388	2	2	9	N	2					138

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					17
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					17
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					17
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					17
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					15
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	31	1	4586	2	N	-0-					69
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	28	1	4110	2	N	2					71
							2	9									
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	31	1	4726	2	N	8					79
							9	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	27	1	4600	2	N	-0-					79
07	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	31	1	4561	2	N	-0-					79
08	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	31	1	4479	2	N	1					80
							1	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1					147
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2					149
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	N	2					151
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					151
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1					152
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					152

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2					85
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					88
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					88
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					88
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					88
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					90

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	119	2	50	9	Y	45					98
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	2	28	9	Y	25	88	1			35
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					37
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	90	2	2	9	Y	2					39
07	DLQ G-10		112	-0-	112	204	112	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		150	-0-	150	354	150	2			Y	-0-					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 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
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	794	2	13	9	N	12					118
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	722	2	19	9	N	17					135
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	431	2	3	9	N	3					138
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	535	2	9	9	N	8					146
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	570	2	2	9	N	2					148
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					150

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 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
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	644	2	41	9	Y	37					75
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	509	2	52	9	Y	47	80	1			42
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	574	2	35	9	Y	32					74
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	487	2	33	9	Y	30					104
07	DLQ G-10		564	-0-	564	1084	533	2	31	9	Y	28					132
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1625	510	2	31	9	Y	28					160

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 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
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	901	3	19	9	N	17					47
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	N	15					62
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	3	17	9	N	15					77
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	3	8	9	N	7					84
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	884	3	6	9	N	5					89
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	871	3	9	9	N	8					97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 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
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1572	3	254	9	N	231	195	1			193
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1685	3	257	9	N	234	198	1			229
05	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1671	3	298	9	N	271	380	1			120
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1544	3	262	9	N	238	187	1			171
07	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1586	3	248	9	N	225	192	1			204
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1614	3	272	9	N	247	368	1			83

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 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
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 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
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 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
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	912	3	9	9	N	8					50
04	930	N	376	-0-	-554	-0-	374	3	2	9	N	2					52
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	3	19	9	N	17					69
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	3	9	9	N	8					77
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	3	6	9	N	5					82
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	964	3	11	9	N	10					92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 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
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					112
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					112
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					112
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					112
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					112
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 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
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	901	3	30	9	N	27					82
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3					85
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					85
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	845	3	2	9	N	2					87
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	910	3	24	9	N	22					109
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					119

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	690	-0-	-54	-0-	671	3	19	9	N	17					99
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	N	15					114
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	664	3	19	9	N	17					131
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	628	3	19	9	N	17					148
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	3	6	9	N	5	142	1			11
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	615	3	9	9	N	8					19

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					256
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	983	3	12	9	N	11					267
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	3	19	9	N	17					284
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	885	3	10	9	N	9					293
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	928	3	11	9	N	10					303
08	1023	N	258	-0-	-765	-0-	256	3	2	9	N	2					305

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					19
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					19
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					19
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					19
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					19
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 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
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 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
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 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
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

03	806	N	718	-0-	-88	-0-	679	3	39	9	N	35					407
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	648	3	28	9	N	25	187	1			245
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	629	3	28	9	N	25					270
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	500	3	20	9	N	18					288
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	601	3	17	9	N	15					303
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	588	3	24	9	N	22					325

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					1
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					1
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					1
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	N	8					28
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	541	3	6	9	N	5					33
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					35
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3					38
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	3	14	9	N	13					51
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2					53

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

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
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-				118
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-				118
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-				118
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-				118
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-				118
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-				118

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

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
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-				-0-
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
05	1395	N	287	-0-	-1108	-0-	287	3			N	-0-				-0-
06	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			N	-0-				-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

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
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1030	3	25	9	N	23					96
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	999	3	20	9	N	18					114
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1076	3	30	9	N	27					141
06	1020	N	365	-0-	-655	-0-	346	3	19	9	N	17					158
07	1054	N	427	-0-	-627	-0-	421	3	6	9	N	5					163
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	911	3	19	9	N	17					180

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

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
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	3	14	9	N	13					96
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	796	3	8	9	N	7					103
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	918	3	6	9	N	5					108
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	764	3	8	9	N	7					115
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	N	5					120
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5					125

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

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
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1668	3	35	9	N	32	183	1			75
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1710	3	44	9	N	40					115
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1730	3	46	9	N	42					157
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	606	3	8	9	N	7					164
07	1798	N	128	-0-	-1670	-0-	128	3			N	-0-					164
08	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	1391	3	14	9	N	13					177

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1222	3	13	9	N	12					87
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	3	19	9	N	17					104
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1201	3	17	9	N	15					119
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1166	3	19	9	N	17					136
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1183	3	17	9	N	15	98	1			53
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1437	3	123	9	N	112	98	1			67

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					20
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					20
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					20
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					20
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					20
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	N	30					98
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					105
05	1333	N	655	-0-	-678	-0-	649	3	6	9	N	5					110
06	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1008	3	6	9	N	5					115
07	806	N	595	-0-	-211	-0-	591	3	4	9	N	4	96	1			23
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	702	3	102	9	N	93	96	1			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

03	5766	X	4796	-0-	-970	-0-	4680	3	116	9	N	105	195	1			130
04	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5110	3	102	9	N	93					223
05	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5090	3	100	9	N	91	191	1			123
06	5220	X	4721	-0-	-499	-0-	4638	3	83	9	N	75					198
07	5394	X	4652	-0-	-742	-0-	4567	3	85	9	N	77	180	1			95
08	5394	X	4366	-0-	-1028	-0-	4300	3	66	9	N	60					155

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 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
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					26
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					26
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					26
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					26
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	8406	-0-	-88	-0-	8317	3	89	9	N	81	194	1			53
04	8310	X	7886	-0-	-424	-0-	7811	3	75	9	N	68					121
05	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	7932	3	75	9	N	68					189
06	8310	X	7851	-0-	-459	-0-	7789	3	62	9	N	56	185	1			60
07	8401	X	8153	-0-	-248	-0-	8084	3	69	9	N	63					123
08	8401	X	7919	-0-	-482	-0-	7851	3	68	9	N	62					185

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 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
03	5177	X	4079	-0-	-1098	-0-	4011	3	68	9	N	62					113
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4741	3	158	9	N	144	184	1			73
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4839	3	103	9	N	94					167
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4488	3	103	9	N	94	177	1			84
07	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4506	3	112	9	N	102					186
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5482	3	136	9	N	124	187	1			123

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4650	-0-	-1023	-0-	4529	3	121	9	N	110	183	1			148
04	5550	X	5028	-0-	-522	-0-	4907	3	121	9	N	110	190	1			68
05	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	4982	3	123	9	N	112					180
06	5550	X	4943	-0-	-607	-0-	4827	3	116	9	N	105	185	1			100
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5117	3	103	9	N	94					194
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5090	3	119	9	N	108	192	1			110

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 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
03	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2607	3	24	9	N	22					199
04	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	2150	3	12	9	N	11					210
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2739	3	35	9	N	32	196	1			46
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2667	3	21	9	N	19					65
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2559	3	21	9	N	19					84
08	2759	N	1893	-0-	-866	-0-	1886	3	7	9	N	6					90

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 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
03	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	6695	3	193	9	N	175	198	1			114
04	6870	X	6510	-0-	-360	-0-	6424	3	86	9	N	78					192
05	7037	X	6711	-0-	-326	-0-	6583	3	128	9	N	116	191	1			117
06	6810	X	6469	-0-	-341	-0-	6344	3	125	9	N	114	192	1			39
07	6882	X	5986	-0-	-896	-0-	5897	3	89	9	N	81	53	1			67
08	6882	X	6076	-0-	-806	-0-	6002	3	74	9	N	67					134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					178
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					178
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					178
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					178
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					178
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	N	5					142
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	3	31	9	N	28					170
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1658	3	242	9	N	220					390
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					390
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					390
08	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	1007	3			N	-0-					390

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

03	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2280	3	24	9	N	22					195
04	2790	X	1274	-0-	-1516	-0-	1232	3	42	9	N	38					233
05	2883	X	1113	-0-	-1770	-0-	1059	3	54	9	N	49					282
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2945	3	47	9	N	43					325
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2731	3	74	9	N	67	180	1			212
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2032	3	50	9	N	45					257

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

03	620	N	442	-0-	-178	-0-	431	3	11	9	N	10					73
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					73
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					73
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					73
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					73
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 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
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5571	3	84	9	N	76	191	1			118
04	5400	X	5386	-0-	-14	-0-	5320	3	66	9	N	60	161	1			17
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5453	3	56	9	N	51					68
06	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4755	3	33	9	N	30					98
07	5766	X	5455	-0-	-311	-0-	5398	3	57	9	N	52					150
08	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5277	3	112	9	N	102					252

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	68	-0-	-5326	-0-	68	3			N	-0-					40
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					40
05	5394	X	4678	-0-	-716	-0-	4678	3			N	-0-					40
06	5220	X	3732	-0-	-1488	-0-	3729	3	3	9	N	3					43
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					43
08	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	4448	3	88	9	N	80					123

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4193	3	102	9	N	93	171	1			105
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4084	3	132	9	N	120					225
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4255	3	94	9	N	85	188	1			122
06	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3468	3	50	9	N	45					167
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3862	3	87	9	N	79	171	1			75
08	4371	X	3792	-0-	-579	-0-	3737	3	55	9	N	50					125

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 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
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	440	2	1	9	Y	1					73
04	480	N	214	-0-	-266	-0-	205	2	9	9	Y	8					81
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	156	2	7	9	Y	6					87
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	295	2	6	9	Y	5					92
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					98
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	3	1			95

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					53
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					53
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					53
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					53
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1					54
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-	1	1			53

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					107
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					107
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					107
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					107
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					107
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	252	2	114	9	Y	104	208	1			3

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7					89
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	2	17	9	Y	15					104
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	827	2	Y	22					126
							24	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	9					135
							10	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	893	2	Y	17					152
							19	9									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	946	2	19	9	Y	17	164	1			5

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 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
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 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
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1353	2	35	9	Y	32	175	1			77
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	Y	11					88
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	2	11	9	Y	10					98
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	15	9	Y	14					112
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	Y	14					126
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	3	1			127

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					1
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					1
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					1
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					3
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

03	744	N	680	-0-	-64	-0-	672	2	8	9	N	7					51
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					53
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	N	8					61
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8	9	N	7					68
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	586	2	8	9	N	7					75
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17					92

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 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
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 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
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	840	2	11	9	Y	10					63
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	704	2	9	9	Y	8					71
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4					75
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	Y	7					82
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	Y	6					88
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	801	2	4	9	Y	4					92

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	Y	6					34
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	Y	17					51
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	884	2	14	9	Y	13					64
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9					73
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12					85
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5	4	1			86

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5					46
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	2	17	9	Y	15					61
05	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1224	2	8	9	Y	7					68
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1203	2	14	9	Y	13					81
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1239	2	15	9	Y	14					95
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	Y	15	3	1			107

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11					86
04	720	N	427	-0-	-293	-0-	418	2	9	9	Y	8					94
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	Y	9					103
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	Y	5					108
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3					111
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	1	3	1			109

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

03	651	N	637	-0-	-14	-0-	628	2	9	9	Y	8					74
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	521	2	1	9	Y	1					75
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	Y	9					84
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	2	21	9	Y	19					103
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	Y	14					117
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	Y	10					127

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					59
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1	9	Y	1					60
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					60
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	183	2	1	9	Y	1					61
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1					62
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1	4	1			59

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 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
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1246	2	23	9	N	21	166	1			5
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1178	2	31	9	N	28					33
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1066	2	12	9	N	11					44
06	1230	N	849	-0-	-381	-0-	839	2	10	9	N	9					53
07	1240	N	788	-0-	-452	-0-	784	2	4	9	N	4					57
08	1085	N	721	-0-	-364	-0-	719	2	2	9	N	2					59

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					11
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	2			Y	-0-					11
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					11
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					12
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			11

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 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
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9					42
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12	9	Y	11	51	1			2
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	Y	2					4
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1312	2	12	9	Y	11					15
*07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1362	2	6	9	Y	5					20
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	1	1			24

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	995	2	32	9	N	29	180	1			3
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29	9	N	26					29
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24					53
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17					70
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13					83
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	N	6					17
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	853	2	42	9	N	38					55
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	2	20	9	N	18					73
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	N	15					88
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	N	14					102
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	531	2	20	9	N	18					120

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1144	2	17	9	N	15					47
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1028	2	37	9	N	34					81
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1188	2	29	9	N	26					107
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	2	23	9	N	21					128
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	2	30	9	N	27					155
08	1209	N	946	-0-	-263	-0-	932	2	14	9	N	13					168

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					18
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					18
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					18
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-					18
07	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			N	-0-					18
08	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			N	-0-					18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					31
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					31
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					31
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					31
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					31
*08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

03	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	2			Y	-0-					53
04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2047	2	2	9	Y	2					55
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	Y	11					66
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	Y	3					69
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	2	4	9	Y	4					73
08	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2270	2	1	9	Y	1	1	1			73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					32
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					34
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					35
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					37

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	100	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	460	2	35	9	Y	32					61
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	396	2	15	9	Y	14					75
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	351	2	7	9	Y	6					81
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9					90
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	Y	10					100
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					106

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2					97
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					97
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					97
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					97
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					100
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					100

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					28
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					28
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					28
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					28
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	X	871	-0-	-0-	-0-	843	2	28	9	N	25					137
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1420	2	35	9	N	32					169
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	2	34	9	N	31	164	1			36
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31					67
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	973	2	25	9	N	23					90
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1478	2	29	9	N	26					116

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4161	2	68	9	N	62					140
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4113	2	113	9	N	103	185	1			58
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4031	2	67	9	N	61					119
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3751	2	47	9	N	43					162
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3549	2	62	9	N	56	155	1			63
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	N	47					110

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	2	21	9	N	19					102
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1245	2	25	9	N	23					125
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1360	2	25	9	N	23					148
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	22					170
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1201	2	24	9	N	22					192
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16	183	1			25

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 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
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1369	2	17	9	N	15					111
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1311	2	23	9	N	21					132
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1383	2	25	9	N	23					155
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1324	2	20	9	N	18					173
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19	9	N	17					190
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1280	2	18	9	N	16					206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 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
03	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1117	2	28	9	N	25					171
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1055	2	34	9	N	31					202
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24					226
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1026	2	19	9	N	17	168	1			75
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1034	2	23	9	N	21					96
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1082	2	20	9	N	18					114

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 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
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	1			Y	-0-					49
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	750	1	295	2	Y	15					64
							17	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	775	1	921	2	Y	8					72
							9	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	738	1	858	2	Y	26	22	1			76
							29	9									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	775	1	670	2	Y	-0-					76
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	775	1	536	2	Y	32					108
							35	9									

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 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
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 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
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	447	-0-	-607	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	582	-0-	-379	-0-	1	1	581	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 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
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-					27
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	2			Y	-0-					27
05	744	N	228	-0-	-516	-0-	228	2			Y	-0-					27
06	600	N	147	-0-	-453	-0-	146	2	1	9	Y	1					28
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			Y	-0-					28
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					28

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					18
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					18
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	2			Y	-0-					18
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			Y	-0-					18
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					18
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9					27

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					58
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			Y	-0-					58
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			Y	-0-					58
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			Y	-0-					58
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					58
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					58

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 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
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					3
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					3
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					3
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			N	-0-					3
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					3
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					3

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 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
03	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		26527	-0-	26527	26710	25777	2	750	9	Y	682	504	1			178
06	14B2 EXT		7798	-0-	7798	34508	7698	2	100	9	Y	91	166	1			103
*07	35398	X	890	-0-	-34508	-0-	860	2	30	9	Y	27					130
*08	26536	X	318	-0-	-26218	-0-	315	2	3	9	Y	3					133

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			Y	-0-					49
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	2			Y	-0-					49
05	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	2			Y	-0-					49
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					49
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					49
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					49

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					67
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					70
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	N	19					89
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	585	2	10	9	N	9					98
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	586	2	6	9	N	5					103
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	588	2	2	9	N	2					105

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

03	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2171	2	3	9	Y	3					44
04	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	2013	2			Y	-0-	1	1			43
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1998	2	1	9	Y	1	1	1			43
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1795	2			Y	-0-					43
07	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1776	2	11	9	Y	10					53
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			Y	-0-					53

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

03	3100	N	2257	-0-	-843	3052	2251	2	6	9	Y	5					130
04	3000	N	2200	-0-	-800	2252	2196	2	4	9	Y	4	8	1			126
05	3100	N	2281	-0-	-819	1433	2273	2	8	9	Y	7	8	1			125
06	3000	N	2196	-0-	-804	629	2190	2	6	9	Y	5					130
*07	3100	N	2503	-0-	-597	32	2474	2	29	9	Y	26					156
08	2652	N	2620	-0-	-32	-0-	2562	2	58	9	Y	53	169	1			40

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	Y	3					17
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	874	2	2	9	Y	2	5	1			14
05	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1000	2	6	9	Y	5	5	1			14
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	Y	2					16
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					16
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 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
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	Y	2					3
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-	2	1			1
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1	9	Y	1					2
*07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					2
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					2

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 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
03	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	1586	2	3	9	Y	3					48
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	1			48
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	1	1			48
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					48
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1999	2	52	9	Y	47					95
08	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1790	2	2	9	Y	2					97

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 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
03	868	N	611	-0-	-257	-0-	594	2	17	9	Y	15					100
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	505	2	12	9	Y	11					111
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	573	2	13	9	Y	12					123
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	426	2	6	9	Y	5					128
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	1	1	466	2	Y	5					133
							6	9									
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4					137

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 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
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					82
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			Y	-0-					82
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			Y	-0-					82
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			Y	-0-					82
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					82
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*07	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2867	2	44	9	Y	40					155
04	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2572	2	42	9	Y	38	164	1			29
05	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2700	2	48	9	Y	44					73
06	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	2671	2	45	9	Y	41					114
07	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2625	2	50	9	Y	45					159
08	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2703	2	34	9	Y	31	2	1			188

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			Y	-0-					162
04	1650	N	1195	-0-	-455	-0-	1195	2			Y	-0-					162
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					162
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5					167
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					167
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					167

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 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
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1531	2	6	9	Y	5					129
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1352	2	8	9	Y	7	2	1			134
05	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1			134
06	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	1055	2			Y	-0-					134
*07	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			Y	-0-	90	1			44
08	1209	N	961	-0-	-248	-0-	961	2			Y	-0-					44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1652	2	42	9	N	38					176
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28					204
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1674	2	15	9	N	14	173	1			45
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1585	2	15	9	N	14					59
07	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1631	2	19	9	N	17					76
08	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1480	2	18	9	N	16					92

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 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
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 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
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2768	2	37	9	Y	34					56
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	Y	35					91
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	2	Y	22					113
							24	9									
06	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	21	1	2528	2	Y	18					131
							20	9									
07	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	23	1	2584	2	Y	15					146
							17	9									
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	2	1			158

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 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
03	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1					1
05	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-					1
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	532	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	Y	30					30

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					5
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					5
*07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					5
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 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
03	1116	N	883	-0-	-233	-0-	876	2	7	9	N	6					73
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	830	2	8	9	N	7					80
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9					89
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	N	9					98
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	N	15	99	1			14
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	N	10					24

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1402	2	32	9	Y	29					161
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1324	2	37	9	Y	34	115	1			80
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1417	2	23	9	Y	21					101
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17					118
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1459	2	14	9	Y	13					131
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	2	18	9	Y	16	8	1			139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	139	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 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
03	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2535	2	8	9	Y	7					216
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	Y	13	185	1			44
05	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2478	2	4	9	Y	4	1	1			47
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2388	2	83	9	Y	75					122
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	Y	109					231
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2414	2	52	9	Y	47	170	1			108

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					125
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	410	2	39	9	N	35					160
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22					182
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23					205
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13					218
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9	9	N	8	148	1			78

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					78
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	1	1			77
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			77
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	609	2	1	9	Y	1					78
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	2	2	9	Y	2					80
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					22
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					22
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					22
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					22
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 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
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	2	12	9	N	11					226
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13	86	1			153
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10					163
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1210	2	8	9	N	7					170
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					182
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					197

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2202	2	32	9	Y	29					91
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2171	2	75	9	Y	68	2	1			157
05	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	2201	2	32	9	Y	29	2	1			184
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2087	2	36	9	Y	33					217
07	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2186	2	11	9	Y	10	172	1			55
08	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2183	2	39	9	Y	35					90

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					99
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					99
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					99
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					99
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					99
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					99

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 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
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1484	2	1	9	Y	1					164
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-	1	1			163
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					163
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1279	2	8	9	Y	7					170
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10					180
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1500	2	6	9	Y	5	149	1			36

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	Y	6					26
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	425	2	7	9	Y	6					32
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			Y	-0-					32
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	1	1			36
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					38
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5					43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	567	-0-	-394	-0-	556	2	11	9	Y	10					52
04	750	N	422	-0-	-328	-0-	414	2	8	9	Y	7	15	1			44
05	806	N	407	-0-	-399	-0-	390	2	17	9	Y	15	15	1			44
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	356	2	12	9	Y	11					55
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	Y	8					63
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					68

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 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
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-					58
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					58
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-					58
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			Y	-0-					58
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			Y	-0-					58
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1562	2	10	9	Y	9					125
04	2040	N	1365	-0-	-675	-0-	1361	2	4	9	Y	4	11	1			118
05	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1144	2	13	9	Y	12	12	1			118
06	1530	N	928	-0-	-602	-0-	919	2	9	9	Y	8					126
*07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1317	2	28	9	Y	25					151
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17					168

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1964	2	33	9	Y	30					165
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1876	2	30	9	Y	27	1	1			191
05	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1893	2	23	9	Y	21	1	1			211
06	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1759	2	41	9	Y	37					248
07	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	1726	2	13	9	Y	12	175	1			85
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1849	2	26	9	Y	24					109

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					90
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					91
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	17	1	1523	2	Y	1					92
							1	9									
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	21	1	1494	2	Y	6					98
							7	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	Y	1					99
							1	9									
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-	2	1			97

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1718	2	20	9	Y	18	172	1			172
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1871	2	23	9	Y	21					193
05	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1710	2	7	9	Y	6					199
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	Y	7	2	1			204
07	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1906	2	22	9	Y	20					224
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1448	2	9	9	Y	8					232

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

03	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			Y	-0-					66
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	1			66
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1	1	1			66
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	877	2	109	9	Y	99					165
*07	868	N	862	-0-	-6	-0-	859	2	3	9	Y	3					168
08	992	N	904	-0-	-88	-0-	881	2	23	9	Y	21	170	1			19

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

03	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1632	2	22	9	Y	20					191
04	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1509	2	1	9	Y	1					192
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					192
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1681	2	4	9	Y	4	5	1			191
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1336	2	28	9	Y	25	183	1			33
08	1736	N	941	-0-	-795	-0-	941	2			Y	-0-					33

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	2	6	9	Y	5					153
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1	2	1			152
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	2	1			155
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	Y	18					173
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1712	2	114	9	Y	104					277
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	2	68	9	Y	62	176	1			163

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	Y	6					29
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	9	1			23
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2063	2	10	9	Y	9	9	1			23
06	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1887	2	3	9	Y	3					26
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					26
08	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			Y	-0-					26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

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
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2		Y	-0-			49
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8 9	Y	7			56
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2		Y	-0-			56
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2 9	Y	2	2 1		56
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			56
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2		Y	-0-			56

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2237	2	44 9	Y	40			242
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36 9	Y	33	2 1		273
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2102	2	42 9	Y	38	2 1		309
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1864	2	15 9	Y	14			323
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23 9	Y	21	182 1		162
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22 9	Y	20			182

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			43
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			43
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			43
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2		Y	-0-			43
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1431	2	33 9	Y	30			73
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10 9	Y	9			82

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			80
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			80
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2		Y	-0-			80
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2		Y	-0-			80
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2		Y	-0-			80
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7 9	Y	6			156
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2468	2	13 9	Y	12			168
05	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2		Y	-0-			168
06	2016	N	1575	-0-	-441	-0-	1524	2	51 9	Y	46	24 1		190
07	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1611	2	35 9	Y	32	182 1		40
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3247	2	26 9	Y	24			64

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			94
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-			94
05	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2		Y	-0-			94
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2		Y	-0-			94
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2		Y	-0-			94
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2		Y	-0-			94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1742	2	57	9	Y	52					167
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11					178
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1427	2	30	9	Y	27					205
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1509	2	50	9	Y	45					250
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1491	2	10	9	Y	9	171	1			88
08	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1163	2	28	9	Y	25					113

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1231	2	22	9	N	20					176
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1179	2	45	9	N	41	26	1			191
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1245	2	95	9	N	86					277
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1100	2	36	9	N	33					310
07	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					310
08	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1073	2	3	9	N	3					313

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3304	2	32	9	Y	29					204
04	3390	X	2828	-0-	-562	-0-	2765	2	63	9	Y	57	171	1			90
05	3503	X	2649	-0-	-854	-0-	2607	2	42	9	Y	38					128
06	3270	X	2636	-0-	-634	-0-	2633	2	3	9	Y	3	3	1			128
07	3379	X	1718	-0-	-1661	-0-	1681	2	37	9	Y	34					162
08	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2022	2	68	9	Y	62					224

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	Y	6					149
04	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1554	2	13	9	Y	12	2	1			159
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	2	1			164
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1583	2	100	9	Y	91					255
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1634	2	21	9	Y	19	172	1			102
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30					132

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	711	-0-	-126	-0-	710	2	1	9	Y	1					27
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			26
05	899	N	588	-0-	-311	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	1			26
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	573	2	1	9	Y	1					27
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					27

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1890	2	10	9	Y	9					207
04	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1495	2	10	9	Y	9					216
05	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1326	2			Y	-0-					216
06	1830	N	1348	-0-	-482	-0-	1305	2	43	9	Y	39	43	1			212
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1480	2	14	9	Y	13	170	1			55
08	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	Y	7					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 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
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					95
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					95
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	949	2	1	9	N	1					96
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1					97
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	918	2	3	9	N	3					100
08	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					100

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					1
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			Y	-0-					260
04	1260	N	935	-0-	-325	-0-	934	2	1	9	Y	1					261
05	1488	N	914	-0-	-574	-0-	914	2			Y	-0-					261
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	978	2	3	9	Y	3	4	1			260
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	173	1			88
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1					89

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 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
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1552	2	6	9	Y	5					194
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	5	1			191
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			191
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1469	2	2	9	Y	2					193
07	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-					193
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					193

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 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
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-					106
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	Y	2					108
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					108
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	821	2	6	9	Y	5	4	1			109
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	809	2	9	9	Y	8					117
08	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			Y	-0-					117

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 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
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	Y	6					68
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1225	2	9	9	Y	8	2	1			74
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1211	2	34	9	Y	31	2	1			103
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1151	2	18	9	Y	16					119
*07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1151	2	10	9	Y	9	61	1			67
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	999	2	20	9	Y	18					85

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					24
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					24
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					24
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	362	2	220	9	Y	200	175	1			49
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					49

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1110	2	2	9	Y	2					111
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1	2	1			110
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	1			110
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1040	2	23	9	Y	21					131
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			Y	-0-					131
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					131

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4039	2	61	9	Y	55					210
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3875	2	43	9	Y	39					249
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4061	2	26	9	Y	24					273
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	183	1			98
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4314	2	46	9	Y	42					140
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4294	2	34	9	Y	31	1	1			170

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11					169
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1					170
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					170
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	Y	11	5	1			176
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4	159	1			21
08	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1205	2	2	9	Y	2					23

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1016	2	45	9	Y	41					72
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1221	2	68	9	Y	62					134
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	62					196
							68	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1297	2	Y	66	165	1			97
							73	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	23	1	1387	2	Y	48					145
							53	9									
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	Y	30	2	1			173

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2					143
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	2	1			142
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1	2	1			141
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	Y	1					142
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	Y	1					143
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					143

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 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
03	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1710	2	6	9	Y	5					120
04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	1429	2	14	9	Y	13					133
05	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	1266	2			Y	-0-					133
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1271	2	37	9	Y	34	33	1			134
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	25					159
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	2	52	9	Y	47					206

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			Y	-0-					95
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					95
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2			Y	-0-					95
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			Y	-0-					95
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			Y	-0-					95
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					95

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 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
03	589	N	89	-0-	-500	-0-	86	2	3	9	N	3					16
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	355	2	7	9	N	6					22
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	N	4					26
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	N	4					30
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					32
08	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					32

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	Y	6					76
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3					79
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					79
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			Y	-0-					79
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					79
08	1147	N	825	-0-	-322	-0-	813	2	12	9	Y	11					90

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 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
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					80
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	270	2	1	9	Y	1					81
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					81
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			81
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					81
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					81

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1778	2	99	9	Y	90					90
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1310	2	6	9	Y	5					95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					117
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					117
05	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	1499	2			Y	-0-					117
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1802	2	51	9	Y	46					163
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1756	2	30	9	Y	27					190
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12					202

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					13
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					13
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					13
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					13
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					13
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2217	2	69	9	Y	63	188	1			101
*12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2080	2	79	9	Y	72					173
*01	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2093	2	3	9	Y	3					176
*02	2204	N	1883	-0-	-321	-0-	1836	2	47	9	Y	43					219
*03	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1517	2	32	9	Y	29					248
*04	2040	N	1628	-0-	-412	-0-	1562	2	66	9	Y	60	165	1			143
*05	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1545	2	64	9	Y	58					201
*06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1519	2	36	9	Y	33	12	1			222
*07	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1409	2	4	9	Y	4	178	1			48
*08	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1110	2	18	9	Y	16					64

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					275
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	Y	20	179	1			116
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1048	2	2	9	Y	2					118
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	Y	20					138
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1046	2	45	9	Y	41	172	1			7
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 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
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1160	2	41	9	Y	37					147
04	1110	N	890	-0-	-220	-0-	857	2	33	9	Y	30					177
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1076	2	22	9	Y	20					197
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1086	2	32	9	Y	29					226
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1182	2	30	9	Y	27	177	1			76
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1181	2	36	9	Y	33	16	1			93

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 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
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2269	2	25	9	Y	23	152	1			1
04	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	2005	2	1	9	Y	1					2
05	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-					2
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1676	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	1996	2	12	9	Y	11					13
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1761	2	42	9	Y	38					51

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 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
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					102
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	1	1			101
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	1			101
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			Y	-0-					101
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			Y	-0-					101
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					101

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 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
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1206	2	21	9	N	19					193
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1327	2	18	9	N	16	184	1			25
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	2	20	9	N	18					43
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	N	16					59
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	N	27					86
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1340	2	20	9	N	18					104

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 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
03	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	1773	2	33	9	Y	30	187	1			117
04	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	1785	2	37	9	Y	34					151
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	Y	10					161
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2061	2	54	9	Y	49	4	1			206
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1849	2	11	9	Y	10	173	1			43
08	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1870	2	19	9	Y	17					60

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 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
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1357	2	11	9	Y	10					93
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	3	9	Y	3					96
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					96
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31					127
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6					133
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	Y	11					144

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 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
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2038	2	35	9	Y	32					188
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	Y	11					199
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1660	2	7	9	Y	6					205
06	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1543	2	48	9	Y	44	177	1			72
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1622	2	25	9	Y	23					95
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14					109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

03	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					70
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					70
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					70
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					70
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					70
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					84
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					84
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1056	2	2	9	Y	2					15
04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-	2	1			13
05	1240	N	946	-0-	-294	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	1			13
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	866	2	1	9	Y	1					14
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			Y	-0-					14
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					14

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1370	2	23	9	Y	21					110
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	2	35	9	Y	32					142
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	2	24	9	Y	22					164
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1138	2	22	9	Y	20					184
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1256	2	13	9	Y	12	159	1			37
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	2	14	9	Y	13	4	1			46

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	1441	2	13	9	Y	12					177
04	1770	X	1362	-0-	-408	-0-	1352	2	10	9	Y	9					186
05	1829	X	1331	-0-	-498	-0-	1329	2	2	9	Y	2					188
06	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			Y	-0-					188
07	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1122	2	4	9	Y	4					192
08	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1072	2	7	9	Y	6	177	1			21

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	462	-0-	-3	-0-	460	2	2	9	Y	2					163
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			162
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					162
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	406	2	21	9	Y	19					181
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	413	2	41	9	Y	37					218
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	411	2	3	9	Y	3					221

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	868	-0-	-899	-0-	192	1	656	2	N	18					79
							20	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	240	1	1303	2	N	29					108
							32	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	2	N	23					131
							25	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	240	1	722	2	N	9					140
							10	9									
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	248	1	1227	2	N	29					169
							32	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	248	1	1388	2	N	30					199
							33	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	969	2	21	9	Y	19					84
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	866	2	23	9	Y	21	101	1			4
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	Y	4					8
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	915	2	24	9	Y	22					30
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10					40
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	Y	10	2	1			48

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1674	2	7	9	N	6					53
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2064	2	44	9	N	40					93
05	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2229	2	53	9	N	48					141
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2121	2	35	9	N	32					173
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2400	2	35	9	N	32					205
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22					227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1443	2	19	9	N	17					130
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1395	2	77	9	N	70					200
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1524	2	47	9	N	43	158	1			85
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24					109
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1996	2	54	9	N	49					158
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1978	2	24	9	N	22					180

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 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
03	1333	X	376	-0-	-957	-0-	248	1	128	2	N	-0-					112
04	1290	X	973	-0-	-317	-0-	160	1	799	2	N	13					125
							14	9									
05	1767	X	484	-0-	-1283	-0-	232	1	252	2	N	-0-					125
06	1710	X	293	-0-	-1417	-0-	240	1	53	2	N	-0-					125
07	1767	X	313	-0-	-1454	-0-	248	1	64	2	N	1	94	1			32
							1	9									
*08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	248	1	1910	2	N	13					45
							14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	690	-0-	-457	-0-	684	2	6	9	N	5	61	1			74
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	643	2	6	9	N	5					79
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	943	2	21	9	N	19					98
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1545	2	41	9	N	37					135
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	N	17					152
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					155

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 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
03	1860	X	1230	-0-	-630	-0-	240	1	960	2	N	27					149
							30	9									
04	1800	X	1298	-0-	-502	-0-	240	1	1016	2	N	38					187
							42	9									
05	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	248	1	1098	2	N	36	173	1			50
							40	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	240	1	1141	2	N	30					80
							33	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	248	1	1236	2	N	36					116
							40	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	248	1	1229	2	N	36					152
							40	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2351	2	23	9	N	21					139
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	N	14					153
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7					160
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	2	24	9	N	22					182
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	2	32	9	N	29	133	1			78
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2516	2	11	9	N	10					88

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	764	-0-	-3173	-0-	750	1	14	9	N	13					123
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	750	1	26	9	N	24					147
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	775	1	37	9	N	34					181
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	688	1	8	9	N	7					188
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	775	1	129	2	N	26	147	1			67
							29	9									
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	775	1	25	9	N	23					90

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	975	2	26	9	N	24					114
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	N	19					133
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16					149
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	970	2	15	9	N	14					163
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	836	2	4	9	N	4	88	1			79
08	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	2			N	-0-					79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	6946	-0-	-1951	-0-	851	1	6048	2	N	43	185	1			64
							47	9									
04	7830	X	7245	-0-	-585	-0-	750	1	6415	2	N	73					137
							80	9									
05	8401	X	7598	-0-	-803	-0-	810	1	6704	2	N	76					213
							84	9									
06	8130	X	6515	-0-	-1615	-0-	809	1	5654	2	N	47	185	1			75
							52	9									
07	8401	X	6467	-0-	-1934	-0-	839	1	5573	2	N	50					125
							55	9									
08	7595	X	5491	-0-	-2104	-0-	814	1	4636	2	N	37					162
							41	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

03	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3148	2	72	9	Y	65	172	1			75
04	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	2691	2	59	9	Y	54					129
05	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2582	2	45	9	Y	41					170
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	2838	2	34	9	Y	31	162	1			39
07	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2865	2	40	9	Y	36					75
08	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2915	2	42	9	Y	38	1	1			112

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

03	2542	X	2244	-0-	-298	-0-	2224	2	20	9	N	18					295
04	2460	X	2196	-0-	-264	-0-	2164	2	32	9	N	29	179	1			145
05	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	2211	2	36	9	N	33					178
06	2250	X	2160	-0-	-90	-0-	2140	2	20	9	N	18					196
07	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2174	2	43	9	N	39	170	1			65
08	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1958	2	39	9	N	35					100

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

03	3844	X	993	-0-	-2851	-0-	190	1	766	2	N	34					369
							37	9									
04	2730	X	1745	-0-	-985	-0-	319	1	1385	2	N	37	186	1			220
							41	9									
05	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	330	1	1411	2	N	38	166	1			92
							42	9									
06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	2	N	31					123
							34	9									
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	277	1	1855	2	N	47					170
							52	9									
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	319	1	1611	2	N	39	163	1			46
							43	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1760	2	N	27					109
							30	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	145	1	2831	2	N	37					146
							41	9									
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	166	1	3100	2	N	35					181
							39	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	187	1	2731	2	N	37	168	1			50
							41	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	2	N	26					76
							29	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2919	2	N	21					97
							23	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3272	2	58	9	N	53					220
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	N	30					250
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3213	2	42	9	N	38					288
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3100	2	45	9	N	41					329
07	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	2882	2	33	9	N	30	197	1			162
08	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	2956	2	6	9	N	5					167

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 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
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1276	2	41	9	N	37	173	1			43
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1234	2	34	9	N	31					74
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1274	2	39	9	N	35					109
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1242	2	40	9	N	36					145
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1277	2	41	9	N	37					182
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1239	2	40	9	N	36					218

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5093	2	125	9	Y	114	180	1			102
04	5370	X	4942	-0-	-428	-0-	4822	2	120	9	Y	109	190	1			21
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5090	2	113	9	Y	103					124
06	5400	X	5089	-0-	-311	-0-	4984	2	105	9	Y	95	163	1			56
07	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	5094	2	98	9	Y	89					145
08	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	4978	2	94	9	Y	85	162	1			68

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	7761	-0-	-516	-0-	1333	1	6311	2	N	106	174	1			33
							117	9									
04	8010	X	7498	-0-	-512	-0-	1290	1	6076	2	N	120					153
							132	9									
05	8277	X	7982	-0-	-295	-0-	1333	1	6515	2	N	122	181	1			94
							134	9									
06	8010	X	7648	-0-	-362	-0-	1290	1	6278	2	N	73					167
							80	9									
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1333	1	6312	2	N	99					266
							109	9									
08	7967	X	7901	-0-	-66	-0-	1333	1	6455	2	N	103	182	1			187
							113	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	248	1	4116	2	N	64					276
							70	9									
04	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	240	1	3791	2	N	76					352
							84	9									
05	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	248	1	4016	2	N	56	190	1			218
							62	9									
06	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	240	1	3773	2	N	45					263
							50	9									
07	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	248	1	3865	2	N	54					317
							59	9									
08	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	248	1	3997	2	N	48	167	1			198
							53	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	905	-0-	-211	-0-	877	2	28	9	N	25	46	1			73
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1045	2	39	9	N	35					108
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	853	2	29	9	N	26					134
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44	9	N	40					174
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	N	42	182	1			34
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43	2	1			75

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

03	9176	X	8208	-0-	-968	-0-	1054	1	6756	2	N	362	372	1			244
							398	9									
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1020	1	7714	2	N	369	191	1			422
							406	9									
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	1054	1	7491	2	N	292	560	1			154
							321	9									
06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1020	1	7034	2	N	281	185	1			250
							309	9									
07	9176	X	8409	-0-	-767	-0-	1054	1	6989	2	N	333	183	1			400
							366	9									
*08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	1043	1	8360	2	N	321	533	1			188
							353	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	248	1	5996	2	N	113					168
							124	9									
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	240	1	5871	2	N	121					289
							133	9									
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	248	1	6417	2	N	154	190	1			253
							169	9									
06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	240	1	6584	2	N	173	186	1			240
							190	9									
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	248	1	7251	2	N	217	182	1			275
							239	9									
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	248	1	7450	2	N	253	373	1			155
							278	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7513	2	140	9	Y	127	177	1			276
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7235	2	114	9	Y	104	174	1			206
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7574	2	127	9	Y	115	189	1			132
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6914	2	140	9	Y	127	159	1			100
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8168	2	162	9	Y	147					247
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6240	2	84	9	Y	76	172	1			151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1054	1	10615	2	N	437	573	1			264
							481	9									
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	1042	1	10225	2	N	396					660
							436	9									
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	1054	1	10583	2	N	396	556	1			500
							436	9									
06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	1020	1	9995	2	N	348	368	1			480
							383	9									
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	1132	1	9824	2	N	324	366	1			438
							356	9									
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1054	1	9689	2	N	283	536	1			185
							311	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

03	930	N	848	-0-	-82	-0-	248	1	570	2	N	27					95
							30	9									
04	900	N	510	-0-	-390	-0-	240	1	245	2	N	23					118
							25	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	248	1	740	2	N	19					137
							21	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	240	1	690	2	N	13					150
							14	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	248	1	669	2	N	9					159
							10	9									
08	1023	N	608	-0-	-415	-0-	248	1	354	2	N	5					164
							6	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

03	1488	N	701	-0-	-787	-0-	248	1	427	2	N	24	184	1			144
							26	9									
04	1320	N	600	-0-	-720	-0-	240	1	317	2	N	39					183
							43	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	248	1	419	2	N	43					226
							47	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	236	1	475	2	N	41					267
							45	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	200	1	503	2	N	26					293
							29	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	248	1	168	2	N	22	185	1			130
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3009	-0-	-1951	-0-	448	1	2455	2	N	96					293
							106	9									
04	4800	X	1759	-0-	-3041	-0-	480	1	1217	2	N	56	183	1			166
							62	9									
05	4960	X	2233	-0-	-2727	-0-	154	1	1991	2	N	80					246
							88	9									
06	4740	X	2936	-0-	-1804	-0-	168	1	2701	2	N	61					307
							67	9									
07	4061	X	2447	-0-	-1614	-0-	173	1	2206	2	N	62	195	1			174
							68	9									
08	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2448	2	63	9	N	57					231

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	6968	-0-	-999	-0-	516	1	6296	2	N	142	185	1			157
							156	9									
04	7710	X	7391	-0-	-319	-0-	480	1	6783	2	N	116	195	1			78
							128	9									
05	7130	X	5353	-0-	-1777	-0-	945	1	4244	2	N	149					227
							164	9									
06	6900	X	6361	-0-	-539	-0-	1022	1	5187	2	N	138					365
							152	9									
07	7626	X	5190	-0-	-2436	-0-	1062	1	4041	2	N	79	182	1			262
							87	9									
08	7626	X	6748	-0-	-878	-0-	1203	1	5427	2	N	107	186	1			183
							118	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 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
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	396	2	29	9	N	26					60
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	2	44	9	N	40					100
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	349	2	43	9	N	39					139
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	282	2	18	9	N	16					155
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	303	2	14	9	N	13	162	1			6
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	307	2	13	9	N	12					18

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					74
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					74
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					74
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					75
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5					80
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 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
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6	9	N	5					18
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	865	2	12	9	N	11					29
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					44
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	N	20					64
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	N	11					75
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	901	2	13	9	N	12					87

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					25
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					25
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					25
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					25
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					81
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					81
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					81
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					81
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					83

EQV OPERATING LLC 101634
CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

03	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	5875	1	11765	3	N	165					824
							182	9									
04	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	6690	1	12171	3	N	155	392	1			587
							171	9									
05	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	6352	1	12475	3	N	170					757
							187	9									
06	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17729	3	145	9	N	132					889
07	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	3010	1	15141	3	N	150	394	1			645
							165	9									
08	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18686	3	151	9	N	137					782

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 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
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32	192	1			42
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2349	2	73	9	N	66					108
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2400	2	100	9	N	91	184	1			15
06	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2284	2	25	9	N	23					38
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2371	2	96	9	N	87					125
08	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2292	2	31	9	N	28					153

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 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
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	31	1	496	2	N	7					71
							8	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	-0-					71
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-					71
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	439	2	N	-0-					71
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	31	1	447	2	N	-0-					71
08	496	N	275	-0-	-221	-0-	18	1	257	2	N	-0-					71

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	30					132
							33	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	19					151
							21	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	16					167
							18	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	14					181
							15	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	15					196
							17	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	15					211
							17	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 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
03	961	N	768	-0-	-193	-0-	31	1	730	2	N	6	178	1			64
							7	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	19					83
							21	9									
05	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	31	1	1134	2	N	14					97
							15	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	5					102
							6	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	14					116
							15	9									
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	30	1	1043	2	N	11					127
							12	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 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
03	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	31	1	1474	2	N	31					201
							34	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	27					228
							30	9									
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1576	2	N	20					248
							22	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	2	191	1			59
							2	9									
07	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	31	1	1590	2	N	-0-					59
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1709	2	N	16					75
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					152
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					152
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					152
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					152
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					152
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	2	N	-0-					152

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	20	185	1			39
							22	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	2	N	21					60
							23	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2177	2	N	48					108
							53	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	34					142
							37	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	2073	2	N	36					178
							40	9									
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	31	1	2070	2	N	27					205
							30	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	44					206
							48	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	N	36					242
							40	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	29					271
							32	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	27	169	1			129
							30	9									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	25					154
							28	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	16					170
							18	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					139
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					139
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-					139
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					139
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	2	N	-0-					139
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	2	N	53					96
							58	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	30	1	2092	2	N	56					152
							62	9									
05	2759	N	2251	-0-	-508	-0-	31	1	2168	2	N	47					199
							52	9									
06	2460	N	2169	-0-	-291	-0-	30	1	2096	2	N	39	180	1			58
							43	9									
07	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	31	1	2159	2	N	54					112
							59	9									
08	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	29	1	2052	2	N	42					154
							46	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	10					215
							11	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	7					222
							8	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	630	2	N	2					224
							2	9									
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	N	-0-					224
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	31	1	598	2	N	1					225
							1	9									
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	31	1	591	2	N	12					237
							13	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	31	1	2411	2	N	21					87
							23	9									
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	30	1	2531	2	N	31					118
							34	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	20					138
							22	9									
06	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	27	1	2178	2	N	11					149
							12	9									
07	2697	N	1490	-0-	-1207	-0-	19	1	1438	2	N	30					179
							33	9									
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	31	1	2372	2	N	11	175	1			15
							12	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	355	2	N	-0-					175
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	6					181
							7	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	-0-					181
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	N	2					183
							2	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	332	2	N	3					186
							3	9									
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	332	2	N	5					191
							6	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	31	1	784	2	N	14					122
							15	9									
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	29	1	707	2	N	7					129
							8	9									
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	30	1	678	2	N	6					135
							7	9									
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	28	1	700	2	N	5					140
							6	9									
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	30	1	728	2	N	2					142
							2	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	31	1	638	2	N	3					145
							3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 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
03	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	31	1	2418	2	N	33					183
							36	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	32					215
							35	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	20					235
							22	9									
06	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	30	1	2259	2	N	20	182	1			73
							22	9									
07	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	31	1	2381	2	N	24					97
							26	9									
08	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	31	1	2230	2	N	18					115
							20	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

03	992	N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-					118
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	2	N	-0-					118
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	31	1	742	2	N	-0-					118
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	30	1	781	2	N	-0-					118
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	-0-					118
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					118

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

03	2604	N	364	-0-	-2240	-0-	16	1	337	2	N	10					145
							11	9									
04	2160	N	1437	-0-	-723	-0-	30	1	1388	2	N	17					162
							19	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	21					183
							23	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	22					205
							24	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	N	25					230
							28	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	11	185	1			56
							12	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

03	930	N	867	-0-	-63	-0-	31	1	836	2	N	-0-					147
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	6					153
							7	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	19					172
							21	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	30	1	763	2	N	7					179
							8	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	28	169	1			38
							31	9									
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	31	1	745	2	N	14					52
							15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 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
03	1116	N	813	-0-	-303	-0-	30	1	776	2	N	6					203
							7	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	11	174	1			40
							12	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	6					46
							7	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	6					52
							7	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	31	1	961	2	N	6					58
							7	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	5					63
							6	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	28	1	1651	2	N	15					82
							17	9									
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	30	1	1556	2	N	15					97
							17	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	30	1	1661	2	N	18					115
							20	9									
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	30	1	1559	2	N	10					125
							11	9									
07	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	26	1	1429	2	N	12					137
							13	9									
08	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	29	1	1558	2	N	7					144
							8	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	29	1	1197	2	N	13	174	1			52
							14	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1210	2	N	12					64
							13	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	2	N	16					80
							18	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	26	1	1114	2	N	9					89
							10	9									
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	29	1	1071	2	N	13					102
							14	9									
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1228	2	N	6					108
							7	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

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	EOM BALANCE
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	28	1	3132	2	N	53	178	1	70
							58	9							
04	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	30	1	3027	2	N	34			104
							37	9							
05	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	31	1	3092	2	N	30			134
							33	9							
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	30	1	2970	2	N	21	78	1	77
							23	9							
07	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	30	1	3028	2	N	24			101
							26	9							
08	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	30	1	3040	2	N	27			128
							30	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

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	EOM BALANCE
03	1147	N	776	-0-	-371	-0-	28	1	741	2	N	6			213
							7	9							
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	30	1	1000	2	N	10			223
							11	9							
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	13			236
							14	9							
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	N	12			248
							13	9							
07	1085	N	798	-0-	-287	-0-	30	1	767	2	N	1	167	1	82
							1	9							
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	31	1	970	2	N	15			97
							17	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

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	EOM BALANCE
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	57			269
							63	9							
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	30	1	2138	2	N	44	179	1	134
							48	9							
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	28			162
							31	9							
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2114	2	N	42			204
							46	9							
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	21			225
							23	9							
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	24			249
							26	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

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	EOM BALANCE
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	28	1	1700	2	N	23	154	1	60
							25	9							
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	24			84
							26	9							
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	21			105
							23	9							
06	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	30	1	1642	2	N	25			130
							28	9							
07	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	29	1	1636	2	N	17	95	1	52
							19	9							
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	29	1	1641	2	N	33			85
							36	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

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
03	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	29	1	2029	2	N	36	169	1			88
							40	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	39					127
							43	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	31	1	2067	2	N	30					157
							33	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	35	115	1			77
							39	9									
07	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	31	1	1984	2	N	19					96
							21	9									
08	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	30	1	1905	2	N	18					114
							20	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

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
03	1209	N	901	-0-	-308	-0-	24	1	877	2	N	-0-					170
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	946	2	N	18					188
							20	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	2	N	12					200
							13	9									
06	870	N	611	-0-	-259	-0-	28	1	577	2	N	5					205
							6	9									
07	1023	N	606	-0-	-417	-0-	31	1	574	2	N	1					206
							1	9									
08	1085	N	561	-0-	-524	-0-	31	1	526	2	N	4					210
							4	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

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
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	31	1	573	2	N	9					137
							10	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	4					141
							4	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	13					154
							14	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	15					169
							17	9									
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	31	1	600	2	N	5					174
							6	9									
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	31	1	581	2	N	1					175
							1	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1002	2	N	9	45	1			73
							10	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	7					80
							8	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	2					82
							2	9									
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	30	1	950	2	N	5					87
							6	9									
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	31	1	959	2	N	2					89
							2	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	31	1	963	2	N	-0-					89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	27	1	1249	2	N	13	118	1			47
							14	9									
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	28	1	1331	2	N	15					62
							17	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	13					75
							14	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	29	1	1159	2	N	15					90
							17	9									
07	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1280	2	N	12					102
							13	9									
08	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	31	1	1116	2	N	11					113
							12	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					70
07	80	X	79	-0-	-1	-0-	8	1	71	2	N	-0-					70
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	20					90
							22	9									

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	28	1	2547	2	N	76	89	1			77
							84	9									
04	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	30	1	2530	2	N	79					156
							87	9									
05	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	31	1	2603	2	N	68	112	1			112
							75	9									
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	N	79	109	1			82
							87	9									
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	31	1	2570	2	N	78					160
							86	9									
08	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	31	1	2583	2	N	64	102	1			122
							70	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	28	1	1429	2	N	14					64
							15	9									
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	30	1	1357	2	N	14					78
							15	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1409	2	N	12					90
							13	9									
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	29	1	1267	2	N	8					98
							9	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	9	68	1			39
							10	9									
08	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	30	1	1361	2	N	6					45
							7	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-		31 1 41 9	1876	2	N	37					224
04	2040	N	1840	-0-	-200	-0-		30 1 22 9	1788	2	N	20					244
05	2046	N	1962	-0-	-84	-0-		31 1 36 9	1895	2	N	33					277
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		30 1 30 9	1927	2	N	27					304
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		31 1 36 9	1900	2	N	33					337
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		31 1 24 9	1909	2	N	22					359

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-		26 1 19 9	1494	2	N	17					158
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		29 1 18 9	1519	2	N	16					174
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		31 1 12 9	1534	2	N	11	160	1			25
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-		30 1 12 9	1452	2	N	11					36
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-		31 1 18 9	1476	2	N	16					52
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-		31 1 12 9	1441	2	N	11					63

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-		28 1 19 9	1219	2	N	17	123	1			76
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		30 1 23 9	1294	2	N	21					97
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		31 1 19 9	1260	2	N	17					114
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		30 1 53 9	1211	2	N	48					162
07	1395	N	1232	-0-	-163	-0-		30 1 14 9	1188	2	N	13					175
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-		31 1 12 9	1207	2	N	11					186

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-		23 1	626	2	N	-0-	49	1			65
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		30 1 8 9	1079	2	N	7					72
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		31 1 14 9	1075	2	N	13					85
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		27 1 13 9	960	2	N	12					97
07	1147	N	855	-0-	-292	-0-		26 1 8 9	821	2	N	7					104
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-		26 1 13 9	966	2	N	12					116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

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
03	1364	N	1320	-0-		-44	-0-	29	1	1280	2	N	10					130
								11	9									
04	1320	N	1304	-0-		-16	-0-	30	1	1260	2	N	13					143
								14	9									
05	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	31	1	1319	2	N	10					153
								11	9									
06	1290	N	1139	-0-		-151	-0-	30	1	1101	2	N	7					160
								8	9									
07	1333	N	1202	-0-		-131	-0-	31	1	1170	2	N	1	118	1			43
								1	9									
08	1364	N	1237	-0-		-127	-0-	30	1	1203	2	N	4					47
								4	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

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
03	4619	X	4303	-0-		-316	-0-	28	1	4247	2	N	25					192
								28	9									
04	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	30	1	4636	2	N	52	166	1			78
								57	9									
05	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	31	1	4662	2	N	37					115
								41	9									
06	4440	X	4400	-0-		-40	-0-	30	1	4330	2	N	36	113	1			38
								40	9									
07	4867	X	4153	-0-		-714	-0-	28	1	4092	2	N	30					68
								33	9									
08	4867	X	4618	-0-		-249	-0-	31	1	4541	2	N	42	50	1			60
								46	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

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
03	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	31	1	2890	2	N	56	178	1			112
								62	9									
04	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	30	1	3437	2	N	88					200
								97	9									
05	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	28	1	3002	2	N	55					255
								61	9									
06	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	30	1	3494	2	N	76	167	1			164
								84	9									
07	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	31	1	3546	2	N	76					240
								84	9									
08	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	31	1	3337	2	N	66	173	1			133
								73	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

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
03	733	N	733	-0-		-0-	-0-	25	1	706	2	N	2					284
								2	9									
04	680	N	680	-0-		-0-	-0-	30	1	636	2	N	13					297
								14	9									
05	553	N	553	-0-		-0-	-0-	22	1	530	2	N	1	180	1			118
								1	9									
06	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	30	1	990	2	N	14					132
								15	9									
07	901	N	901	-0-		-0-	-0-	30	1	861	2	N	9					141
								10	9									
08	855	N	855	-0-		-0-	-0-	27	1	816	2	N	11					152
								12	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	29	1	1098	2	N	70					116
							77	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	N	61					177
							67	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	56	172	1			61
							62	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	54	44	1			71
							59	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	56	68	1			59
							62	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	53					112
							58	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	31	1	1646	2	N	35					246
							39	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1585	2	N	18	176	1			88
							20	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	15					103
							17	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	28					131
							31	9									
07	1705	N	828	-0-	-877	-0-	11	1	813	2	N	4					135
							4	9									
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	31	1	2649	2	N	25					160
							28	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 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
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	24	1	1225	2	N	24	165	1			55
							26	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	N	22					77
							24	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	2	N	20					97
							22	9									
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	30	1	1144	2	N	18					115
							20	9									
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	30	1	1145	2	N	17					132
							19	9									
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	31	1	1182	2	N	21					153
							23	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	28	1	6014	2	N	54					171
							59	9									
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1	6225	2	N	56	169	1			58
							62	9									
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	31	1	6191	2	N	56					114
							62	9									
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	30	1	6471	2	N	59	77	1			96
							65	9									
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	31	1	6719	2	N	58					154
							64	9									
08	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	30	1	6291	2	N	55	128	1			81
							61	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					54
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					54
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 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
03	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	31 145	1 9	1763	2	N	132	179	1			119
04	2310	X	1740	-0-	-570	-0-	30 13	1 9	1697	2	N	12					131
05	2387	X	1843	-0-	-544	-0-	31 21	1 9	1791	2	N	19					150
06	1950	X	1788	-0-	-162	-0-	30 19	1 9	1739	2	N	17					167
07	1953	X	1841	-0-	-112	-0-	31 19	1 9	1791	2	N	17					184
08	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	31 12	1 9	1783	2	N	11					195

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1360	-0-	-779	-0-	30	1	1330	2	N	-0-	175	1			193
04	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	28	1	1296	2	N	-0-					193
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1703	2	N	5					198
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	1926	2	N	29					227
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	1940	2	N	26					253
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	30 13	1 9	1445	2	N	12					265

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	1038 55	1 9	3067	2	N	50	189	1			159
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1050 31	1 9	3093	2	N	28					187
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1027 28	1 9	2726	2	N	25					212
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1049 9	1 9	2815	2	N	8					220
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	788 15	1 9	2499	2	N	14					234
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	1442	2	N	3					237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 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
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	26	1	3097	2	N	52	78	1			104
							57	9									
04	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	30	1	3096	2	N	51					155
							56	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	48	77	1			126
							53	9									
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	30	1	3281	2	N	49	71	1			104
							54	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	31	1	3328	2	N	57					161
							63	9									
08	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	31	1	3352	2	N	52	89	1			124
							57	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	31	1	4943	2	N	59					206
							65	9									
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	29	1	4114	2	N	35	182	1			59
							39	9									
05	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	31	1	4223	2	N	30					89
							33	9									
06	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	30	1	3890	2	N	33					122
							36	9									
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	31	1	5170	2	N	44					166
							48	9									
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	31	1	5152	2	N	51					217
							56	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

03	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	29	1	2288	2	N	70	66	1			170
							77	9									
04	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	30	1	2167	2	N	68					238
							75	9									
05	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	30	1	2105	2	N	49	167	1			120
							54	9									
06	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	29	1	2065	2	N	50					170
							55	9									
07	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	31	1	2092	2	N	35	92	1			113
							39	9									
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	31	1	1990	2	N	37					150
							41	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	249	1	1965	2	N	16	176	1			144
							18	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	251	1	2047	2	N	22					166
							24	9									
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	248	1	2088	2	N	16					182
							18	9									
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	240	1	2375	2	N	22					204
							24	9									
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	255	1	2566	2	N	25					229
							28	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	261	1	2144	2	N	25					254
							28	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

03	1612	N	734	-0-	-878	-0-	11	1	723	2	N	-0-					130
04	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	30	1	1178	2	N	33					163
							36	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	44					207
							48	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	30	1	1658	2	N	47					254
							52	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	53	138	1			169
							58	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	50					219
							55	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	987	2	N	3					159
							3	9									
04	240	N	36	-0-	-204	-0-	2	1	34	2	N	-0-					159
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	20	1	102	2	N	-0-					159
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	18	1	70	2	N	-0-					159
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					159
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	535	1	1850	2	N	-0-					159

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	31	1	3656	2	N	141	182	1			215
							155	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	29	1	3232	2	N	152	179	1			188
							167	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3599	2	N	122	172	1			138
							134	9									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	30	1	3345	2	N	65					203
							72	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	134	177	1			160
							147	9									
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	31	1	3636	2	N	115	181	1			94
							127	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3252	2	N	110			181
							121	9							
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	N	110	196	1	95
							121	9							
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	31	1	3034	2	N	95			190
							105	9							
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	30	1	2952	2	N	91	185	1	96
							100	9							
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	31	1	2972	2	N	88			184
							97	9							
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	31	1	2990	2	N	83	191	1	76
							91	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

03	558	N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	2	N	-0-			186
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-			186
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-			186
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	N	-0-			186
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	-0-			186
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-			186

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	18	176	1	121
							20	9							
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	222	1	1801	2	N	23			144
							25	9							
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	240	1	2009	2	N	23			167
							25	9							
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	235	1	2308	2	N	21			188
							23	9							
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	237	1	2355	2	N	21			209
							23	9							
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	229	1	1849	2	N	16			225
							18	9							

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

03	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	15	1	1687	2	N	46			167
							51	9							
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	45			212
							50	9							
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	45	119	1	138
							50	9							
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	30	1	2785	2	N	46			184
							51	9							
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	31	1	2833	2	N	34	99	1	119
							37	9							
08	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	31	1	2836	2	N	28			147
							31	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

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
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	31	1	1389	2	N	48					174
							53	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	40					214
							44	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	38					252
							42	9									
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	29	1	1338	2	N	33	163	1			122
							36	9									
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	30	1	1363	2	N	22					144
							24	9									
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	31	1	1305	2	N	40					184
							44	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

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
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	27	1	2409	2	N	80					237
							88	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	30	1	2714	2	N	109	188	1			158
							120	9									
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	31	1	2776	2	N	111	187	1			82
							122	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	30	1	2680	2	N	106					188
							117	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	31	1	2714	2	N	99	187	1			100
							109	9									
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	31	1	2700	2	N	101					201
							111	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

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
03	2542	X	2009	-0-	-533	-0-	224	1	1734	2	N	46					190
							51	9									
04	2070	X	1961	-0-	-109	-0-	214	1	1702	2	N	41					231
							45	9									
05	2139	X	2133	-0-	-6	-0-	225	1	1871	2	N	34	170	1			95
							37	9									
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	213	1	2071	2	N	31					126
							34	9									
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	221	1	2181	2	N	31					157
							34	9									
08	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	223	1	1785	2	N	33					190
							36	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	30					284
							33	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	48	188	1			144
							53	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	25	65	1			104
							28	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	30					134
							33	9									
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	31	1	290	2	N	24	138	1			20
							26	9									
08	775	N	148	-0-	-627	-0-	31	1	109	2	N	7					27
							8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 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
03	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	29	1	2874	2	N	52					128
							57	9									
04	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	30	1	2844	2	N	41					169
							45	9									
05	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	31	1	2954	2	N	35					204
							39	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	30	1	3139	2	N	32	168	1			68
							35	9									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	35					103
							39	9									
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	31	1	2844	2	N	28					131
							31	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 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
03	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	31	1	7775	2	N	65					218
							72	9									
04	8100	X	7674	-0-	-426	-0-	30	1	7581	2	N	57					275
							63	9									
05	8308	X	7895	-0-	-413	-0-	31	1	7803	2	N	55	182	1			148
							61	9									
06	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	30	1	7414	2	N	45					193
							50	9									
07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	31	1	8142	2	N	60					253
							66	9									
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	31	1	8178	2	N	52					305
							57	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	29	1	7481	2	N	75					278
							83	9									
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	30	1	7428	2	N	91	173	1			196
							100	9									
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	31	1	7484	2	N	76					272
							84	9									
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	30	1	7293	2	N	85					357
							94	9									
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	28	1	6657	2	N	44	160	1			241
							48	9									
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	31	1	7118	2	N	37					278
							41	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	31	1	4431	2	N	72	191	1			190
							79	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	30	1	4267	2	N	34					224
							37	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	31	1	3903	2	N	55					279
							61	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	N	41	191	1			129
							45	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	31	1	3390	2	N	40					169
							44	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31	1	3429	2	N	48					217
							53	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	26	1	2156	2	N	83					210
							91	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2470	2	N	96	174	1			132
							106	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	29	1	2175	2	N	88					220
							97	9									
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	25	1	1944	2	N	53	173	1			100
							58	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	87					187
							96	9									
08	2263	N	1767	-0-	-496	-0-	27	1	1688	2	N	47					234
							52	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					228
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					228
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					228
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	2	N	91					345
							100	9									
04	3810	X	3013	-0-	-797	-0-	24	1	2883	2	N	96	199	1			242
							106	9									
05	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	28	1	3735	2	N	131					373
							144	9									
06	3870	X	3585	-0-	-285	-0-	29	1	3449	2	N	97	183	1			287
							107	9									
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	30	1	3956	2	N	129	181	1			235
							142	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	31	1	4143	2	N	183	173	1			245
							201	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

03	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	28	1	5726	2	N	140	175	1			229
							154	9									
04	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	30	1	5312	2	N	255	174	1			310
							281	9									
05	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	31	1	5658	2	N	142	168	1			284
							156	9									
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	30	1	5351	2	N	169	172	1			281
							186	9									
07	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	31	1	5463	2	N	236	341	1			176
							260	9									
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	31	1	5440	2	N	132	168	1			140
							145	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3782	X	3188	-0-	-594	-0-		31	1	3093	2	N	58					240
								64	9									
04	3660	X	3249	-0-	-411	-0-		30	1	3160	2	N	54					294
								59	9									
05	3782	X	3355	-0-	-427	-0-		31	1	3248	2	N	69	182	1			181
								76	9									
06	3090	X	2868	-0-	-222	-0-		30	1	2781	2	N	52					233
								57	9									
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-		31	1	2966	2	N	52	182	1			103
								57	9									
08	3348	X	3025	-0-	-323	-0-		31	1	2935	2	N	54					157
								59	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-		29	1	4849	2	N	138					245
								152	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-		30	1	4770	2	N	142	174	1			213
								156	9									
05	4960	X	4955	-0-	-5	-0-		31	1	4785	2	N	126	174	1			165
								139	9									
06	4860	X	4769	-0-	-91	-0-		30	1	4610	2	N	117	171	1			111
								129	9									
07	5115	X	4681	-0-	-434	-0-		29	1	4533	2	N	108					219
								119	9									
08	5115	X	4536	-0-	-579	-0-		29	1	4407	2	N	91	170	1			140
								100	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	3100	X	2775	-0-	-325	-0-		29	1	2646	2	N	91	193	1			133
								100	9									
04	3000	X	2521	-0-	-479	-0-		29	1	2402	2	N	82					215
								90	9									
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-		29	1	2321	2	N	69	189	1			95
								76	9									
06	2700	N	2541	-0-	-159	-0-		30	1	2433	2	N	71					166
								78	9									
07	2604	N	2486	-0-	-118	-0-		30	1	2381	2	N	68					234
								75	9									
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-		30	1	2292	2	N	60	187	1			107
								66	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		981	1	1412	2	N	108					392
								119	9									
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-		1034	1	3955	2	N	256	354	1			294
								282	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-		819	1	3882	2	N	177	172	1			299
								195	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		474	1	3391	2	N	96	171	1			224
								106	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-		782	1	5832	2	N	203					427
								223	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-		838	1	3981	2	N	188	351	1			264
								207	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	30	1	1359	2	N	85					172
							94	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	79	176	1			75
							87	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	77					152
							85	9									
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	30	1	1282	2	N	80					232
							88	9									
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	31	1	1299	2	N	71	170	1			133
							78	9									
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	31	1	1262	2	N	70					203
							77	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	30	1	3624	2	N	40	94	1			71
							44	9									
04	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	30	1	3622	2	N	53					124
							58	9									
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	29	1	4572	2	N	66					190
							73	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	30	1	4506	2	N	77	177	1			90
							85	9									
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	31	1	4628	2	N	72					162
							79	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	31	1	4659	2	N	67					229
							74	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	30	1	4578	2	N	145	195	1			254
							160	9									
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	29	1	5211	2	N	141	191	1			204
							155	9									
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	31	1	5001	2	N	146	193	1			157
							161	9									
06	4980	X	4925	-0-	-55	-0-	28	1	4785	2	N	102					259
							112	9									
07	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	31	1	5118	2	N	130	191	1			198
							143	9									
08	5425	X	4882	-0-	-543	-0-	29	1	4743	2	N	100	184	1			114
							110	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	30	1	2159	2	N	63	184	1			124
							69	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	2	N	55					179
							61	9									
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	31	1	2193	2	N	51					230
							56	9									
06	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	30	1	2086	2	N	52	145	1			137
							57	9									
07	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	30	1	2131	2	N	46					183
							51	9									
08	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	31	1	2144	2	N	35	176	1			42
							39	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	31	1	3766	2	N	120	186	1			256
							132	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	30	1	3496	2	N	121	180	1			197
							133	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	31	1	3615	2	N	134					331
							147	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	2	N	121	185	1			267
							133	9									
07	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	31	1	3442	2	N	109	184	1			192
							120	9									
08	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	31	1	3434	2	N	107	184	1			115
							118	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	25	1	1050	2	N	88					181
							97	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	69					250
							76	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	85	162	1			173
							94	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	84	130	1			127
							92	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	88	121	1			94
							97	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	N	76					170
							84	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 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
03	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	25	1	2845	2	N	67					304
							74	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	2	N	89					393
							98	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	31	1	3725	2	N	102	196	1			299
							112	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	30	1	3514	2	N	58					357
							64	9									
07	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	31	1	3421	2	N	78	192	1			243
							86	9									
08	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	30	1	3230	2	N	44					287
							48	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	31	1	4815	2	N	316	176	1			356
							348	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	30	1	4602	2	N	284	198	1			442
							312	9									
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	31	1	4703	2	N	291	546	1			187
							320	9									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	30	1	4516	2	N	266	188	1			265
							293	9									
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	31	1	4570	2	N	256	379	1			142
							282	9									
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	31	1	4525	2	N	242	182	1			202
							266	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	26	1	1566	2	N	60					155
							66	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	81					236
							89	9									
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	28	1	1660	2	N	59	185	1			110
							65	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	67					177
							74	9									
07	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	31	1	1622	2	N	61					238
							67	9									
08	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	29	1	1431	2	N	46	191	1			93
							51	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 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
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1368	2	N	36					175
							40	9									
04	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	27	1	1105	2	N	19	159	1			35
							21	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	29					64
							32	9									
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	30	1	1188	2	N	12					76
							13	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	23					99
							25	9									
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	31	1	1218	2	N	22					121
							24	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 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
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	27	1	3797	2	N	45					217
							50	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4569	2	N	98	180	1			135
							108	9									
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	31	1	4522	2	N	75					210
							83	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	29	1	4193	2	N	70					280
							77	9									
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	31	1	4348	2	N	67	187	1			160
							74	9									
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	31	1	4396	2	N	75					235
							83	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	31	1	3027	2	N	85	170	1			102
							94	9									
04	3240	X	2396	-0-	-844	-0-	19	1	2305	2	N	65					167
							72	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	31	1	3421	2	N	125					292
							138	9									
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	30	1	3076	2	N	31					323
							34	9									
07	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	30	1	2764	2	N	92	198	1			217
							101	9									
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	31	1	3041	2	N	87	187	1			117
							96	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5883	-0-	-782	-0-	763	1	5042	2	N	71	197	1			119
							78	9									
04	6030	X	5081	-0-	-949	-0-	718	1	4280	2	N	75					194
							83	9									
05	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	714	1	4942	2	N	77					271
							85	9									
06	6060	X	5057	-0-	-1003	-0-	602	1	4396	2	N	54	191	1			134
							59	9									
07	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	715	1	5072	2	N	58					192
							64	9									
08	5890	X	3760	-0-	-2130	-0-	474	1	3231	2	N	50					242
							55	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	21	1	3106	2	N	43					154
							47	9									
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	2	N	51					205
							56	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	30	1	6470	2	N	40					245
							44	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	31	1	6840	2	N	49	172	1			122
							54	9									
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	30	1	5853	2	N	47					169
							52	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

03	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	31	1	6138	2	N	126	192	1			236
							139	9									
04	6300	X	6273	-0-	-27	-0-	30	1	6102	2	N	128	192	1			172
							141	9									
05	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	31	1	6133	2	N	132					304
							145	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	134	191	1			247
							147	9									
07	6479	X	6351	-0-	-128	-0-	31	1	6173	2	N	134	192	1			189
							147	9									
08	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	31	1	6002	2	N	125	187	1			127
							138	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	4543	-0-	-1626	-0-	27	1	4440	2	N	69	195	1			129
							76	9									
04	5970	X	5061	-0-	-909	-0-	30	1	4950	2	N	74					203
							81	9									
05	5642	X	5012	-0-	-630	-0-	31	1	4915	2	N	60					263
							66	9									
06	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	30	1	4717	2	N	72	192	1			143
							79	9									
07	5239	X	5222	-0-	-17	-0-	31	1	5119	2	N	65					208
							72	9									
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	30	1	5802	2	N	88	182	1			114
							97	9									

PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48670	X	39257	-0-	-9413	-0-	31	1	36841	2	N	2168	2249	1			528
							2385	9									
04	44580	X	37073	-0-	-7507	-0-	30	1	34910	2	N	1939	1936	1			531
							2133	9									
05	44113	X	35824	-0-	-8289	-0-	31	1	33820	2	N	1794	1933	1			392
							1973	9									
06	42690	X	34921	-0-	-7769	-0-	30	1	33056	2	N	1668	1569	1			491
							1835	9									
07	40796	X	35547	-0-	-5249	-0-	31	1	33794	2	N	1565	1739	1			317
							1722	9									
08	39246	X	34566	-0-	-4680	-0-	31	1	32952	2	N	1439	1379	1			377
							1583	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	155	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8					55
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	75	2	14	9	N	13					68
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	79	2	40	9	N	36	77	1			27
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					27
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	N	1					28
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					28

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1064	1	4408	2	N	28					79
							31	9									
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	979	1	3956	2	N	119					198
							131	9									
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1079	1	4194	2	N	88	116	1			170
							97	9									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	947	1	3520	2	N	46	188	1			28
							51	9									
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	1018	1	3847	2	N	35					63
							39	9									
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1044	1	4034	2	N	51					114
							56	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					53
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					53
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					53
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					53
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					53
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					28
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-					28
05	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					28
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					28
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-					107
05	3100	N	3411	-0-	311	563	3411	2			N	-0-					107
06	3000	N	2526	-0-	-474	89	2526	2			N	-0-					107
07	2211	X	2122	-0-	-89	-0-	2122	2			N	-0-					107
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					107

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 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
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1905	2	58	9	N	53	189	1			116
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	N	45					161
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1796	2	66	9	N	60					221
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	N	31					252
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1731	2	46	9	N	42	176	1			118
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1750	2	36	9	N	33					151

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 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
03	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	2605	2	14	9	N	13	171	1			217
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3724	2	43	9	N	39					256
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3862	2	66	9	N	60					316
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	2	1	9	N	1					317
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					317
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					317

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 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
*09	3000	N	3099	-0-	99	152	3092	2	7	9	N	6					56
*10	2634	X	2482	-0-	-152	-0-	2464	2	18	9	N	16					72
*11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2727	2	7	9	N	6					78
*12	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	2209	2	26	9	N	24					102
*01	2542	X	2125	-0-	-417	-0-	2046	2	79	9	N	72					174
*02	2378	X	2270	-0-	-108	-0-	2259	2	11	9	N	10					184
*03	2542	X	1606	-0-	-936	-0-	1589	2	17	9	N	15					199
*04	2460	X	1621	-0-	-839	-0-	1612	2	9	9	N	8					207
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1					208
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					208
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					208
*08	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2239	2	8	9	N	7					215

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 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
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2431	2	11	9	N	10					432
04	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1882	2	4	9	N	4					436
05	2542	X	1453	-0-	-1089	-0-	1453	2			N	-0-					436
06	2460	X	1247	-0-	-1213	-0-	1247	2			N	-0-					436
07	2542	X	1320	-0-	-1222	-0-	1270	2	50	9	N	45					481
08	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	1171	2			N	-0-					481

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	N	20					142
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					142
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					142
06	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	1113	2			N	-0-					142
07	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2			N	-0-					142
08	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					142

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 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
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					193
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					193
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					193
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					193
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					193
*02	2900	N	3085	-0-	185	185	3034	2	51	9	N	46					239
*03	2891	N	2706	-0-	-185	-0-	2650	2	56	9	N	51					290
*04	1200	N	263	-0-	-937	-0-	257	2	6	9	N	5					295
*05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					295
*06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					295
*07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					295
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					295

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					320
04	960	N	716	-0-	-244	-0-	715	2	1	9	N	1					321
05	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			N	-0-					321
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					321
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					321
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					321

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 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
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22	9	N	20					208
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	2	24	9	N	22					230
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					244
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17					261
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	2	19	9	N	17					278
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1230	2	25	9	N	23					301

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 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
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					255
04	2070	N	1498	-0-	-572	-0-	1498	2			N	-0-					255
05	2139	N	1452	-0-	-687	-0-	1452	2			N	-0-					255
06	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	2			N	-0-					255
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1295	2	68	9	N	62					317
08	1457	N	350	-0-	-1107	-0-	344	2	6	9	N	5					322

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	N	18					335
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	1194	2	15	9	N	14					349
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1319	2	44	9	N	40					389
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	2	46	9	N	42					431
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19	169	1			281
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30	9	N	27					308

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	944	2	20	9	N	18					260
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	873	2	14	9	N	13					273
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1000	2	51	9	N	46					319
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32					351
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	174	1			195
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1053	2	36	9	N	33					228

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20					346
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1073	2	15	9	N	14					360
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1170	2	51	9	N	46					406
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1113	2	56	9	N	51	177	1			280
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	9	N	40					320
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	2	33	9	N	30					350

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	N	8					487
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					487
05	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	2220	2			N	-0-					487
06	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					487
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					487
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					487

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					139
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					139
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	N	2					141
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	N	27					168
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1787	2	17	9	N	15					183
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1793	2	26	9	N	24					207

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19					301
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					309
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					309
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					309
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1038	2	12	9	N	11					320
08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	886	2	12	9	N	11					331

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	2	8	9	N	7					30
04	810	N	577	-0-	-233	-0-	576	2	1	9	N	1					31
05	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	969	2	34	9	N	31	22	1			40
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					50
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	514	2	10	9	N	9	22	1			37
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	734	2	7	9	N	6	22	1			21

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

03	4960	X	3930	-0-	-1030	-0-	3874	2	56	9	N	51					230
04	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4516	2	14	9	N	13					243
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	4931	2	251	9	N	228	168	1			303
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4803	2	76	9	N	69					372
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4879	2	70	9	N	64	162	1			274
08	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4730	2	51	9	N	46	161	1			159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 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
03	3100	N	3910	-0-	810	941	3870	2	40	9	N	36					336
04	3000	N	4458	-0-	1458	2399	4403	2	55	9	N	50					386
05	5461	X	3062	-0-	-2399	-0-	2935	2	127	9	N	115	187	1			314
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3303	2	48	9	N	44					358
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1561	2	70	9	N	64	180	1			242
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1450	2	29	9	N	26					268

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 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
03	6417	X	5449	-0-	-968	-0-	5381	2	68	9	N	62					329
04	5970	X	4587	-0-	-1383	-0-	4578	2	9	9	N	8					337
05	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	5152	2	344	9	N	313					650
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5318	2	369	9	N	335	542	1			443
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	5670	2	435	9	N	395	364	1			474
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5641	2	372	9	N	338	509	1			303

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	7746	-0-	-2205	-0-	7504	2	242	9	N	220	389	1			184
04	9630	X	6241	-0-	-3389	-0-	5999	2	242	9	N	220					404
05	9672	X	8922	-0-	-750	-0-	8669	2	253	9	N	230	385	1			249
06	8040	X	7717	-0-	-323	-0-	7488	2	229	9	N	208	185	1			272
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9521	2	229	9	N	208	181	1			299
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9207	2	222	9	N	202	173	1			328

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 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
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1346	3	20	9	N	18	73	1			130
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1279	3	14	9	N	13					143
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	3	15	9	N	14					157
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	3	11	9	N	10					167
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	3	9	9	N	8					175
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1387	3	4	9	N	4	131	1			48

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	210	3	3	9	N	3					103
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2					105
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	3	2	9	N	2					107
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					107
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					107
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	200	3	11	9	N	10	47	1			70

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					64
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					64
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					64
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					64
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 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
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

03	279	N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	N	5					76
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	265	3	6	9	N	5					81
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1					82
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					84
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					86
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					86

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-	109	1			27
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3				N	-0-					27
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-					27
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-					27
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-					27
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					27

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	557	3	11	9	N	10					286
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	520	3	10	9	N	9					295
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	N	10					305
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9	171	1			143
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	534	3	7	9	N	6					149
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5					154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 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
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1165	3	25	9	N	23					125
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1084	3	21	9	N	19					144
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1146	3	20	9	N	18					162
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1074	3	14	9	N	13					175
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	3	17	9	N	15					190
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1115	3	12	9	N	11					201

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14					237
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	479	3	11	9	N	10					247
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	N	11					258
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	474	3	17	9	N	15					273
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11	9	N	10					283
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	503	3	12	9	N	11	172	1			122

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 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
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					70
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					70
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					70
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	59	7			11
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					11
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					60
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					60
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					60
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					60
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					60
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					60

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	N	13					119
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8					127
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	724	3	13	9	N	12					139
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	707	3	7	9	N	6					145
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	719	3	8	9	N	7					152
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	712	3	6	9	N	5					157

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			N	-0-					177
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	391	3	6	9	N	5					182
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					185
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					185
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	N	3					188
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					188

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3750	3	15	9	N	14					179
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3557	3	10	9	N	9					188
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3604	3	12	9	N	11					199
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3624	3	11	9	N	10					209
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3793	3	10	9	N	9	185	1			33
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3763	3	12	9	N	11					44

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	3	19	9	N	17					56
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	3	18	9	N	16					72
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	3	14	9	N	13					85
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1191	3	17	9	N	15					100
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1225	3	12	9	N	11					111
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1205	3	13	9	N	12					123

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					173
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	N	2					175
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					175
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	3	2	9	N	2					177
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	N	3					180
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					182

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	N	7					73
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	422	3	6	9	N	5					78
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					81
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3					84
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					87
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	3	8	9	N	7					94

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	873	3	72	9	N	65					265
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	818	3	50	9	N	45	173	1			137
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	848	3	58	9	N	53					190
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	813	3	63	9	N	57					247
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	846	3	51	9	N	46	148	1			145
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	856	3	56	9	N	51					196

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1700	3	34	9	N	31					212
04	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1558	3	40	9	N	36					248
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	3	34	9	N	31	169	1			110
06	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1644	3	35	9	N	32					142
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	3	29	9	N	26					168
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1706	3	32	9	N	29					197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 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
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2998	3	58	9	N	53					183
04	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2768	3	43	9	N	39					222
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2897	3	47	9	N	43					265
06	2970	N	2827	-0-	-143	-0-	2793	3	34	9	N	31	169	1			127
07	2914	N	2908	-0-	-6	-0-	2865	3	43	9	N	39					166
08	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	2872	3	44	9	N	40					206

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

03	651	N	643	-0-	-8	-0-	637	3	6	9	N	5					308
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	3	10	9	N	9	170	1			147
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	626	3	10	9	N	9					156
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	481	3	3	9	N	3					159
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	542	3	11	9	N	10					169
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	605	3	11	9	N	10					179

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					218
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					220
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					220
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					220
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	3	1	9	N	1					221
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	423	3	4	9	N	4					225

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

03	806	N	798	-0-	-8	-0-	784	3	14	9	N	13					176
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					186
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	759	3	11	9	N	10					196
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	739	3	8	9	N	7					203
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	761	3	6	9	N	5					208
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	N	7					215

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

03	496	N	483	-0-	-13	-0-	479	3	4	9	N	4					124
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	444	3	3	9	N	3					127
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	472	3	2	9	N	2					129
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	438	3	7	9	N	6					135
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					137
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 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
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					31
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					31
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					31
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					31
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					31
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					31

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

03	341	N	311	-0-	-30	-0-	298	3	13	9	N	12					131
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	302	3	14	9	N	13					144
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12					156
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					166
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	305	3	11	9	N	10					176
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	260	3	8	9	N	7					183

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	3	14	9	N	13					114
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	363	3	6	9	N	5					119
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	N	8					127
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	3	11	9	N	10					137
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	3	7	9	N	6					143
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	3	10	9	N	9					152

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	3	18	9	N	16					106
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1461	3	17	9	N	15					121
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	3	11	9	N	10					131
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	3	11	9	N	10					141
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1574	3	14	9	N	13					154
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1522	3	13	9	N	12					166

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	3	2	9	N	2					58
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	3	7	9	N	6					64
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	3	8	9	N	7					71
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	370	3	3	9	N	3					74
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3					77
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	426	3	4	9	N	4					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	287	1	5568	3	N	100					338
							110	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	278	1	5015	3	N	77	178	1			237
							85	9									
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	287	1	5437	3	N	94					331
							103	9									
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	278	1	5331	3	N	84	169	1			246
							92	9									
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	287	1	5490	3	N	87					333
							96	9									
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	287	1	5428	3	N	81					414
							89	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	966	3	17	9	N	15	182	1			46
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	905	3	20	9	N	18					64
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	900	3	19	9	N	17					81
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	843	3	12	9	N	11					92
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	821	3	15	9	N	14					106
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	N	10					116

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10					197
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					200
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	217	3	4	9	N	4					204
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					204
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	294	3	3	9	N	3					207
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					209

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2459	3	56	9	N	51					229
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2394	3	56	9	N	51					280
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2481	3	48	9	N	44	182	1			142
06	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	2350	3	45	9	N	41					183
07	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2417	3	45	9	N	41					224
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2392	3	42	9	N	38					262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 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
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1961	3	62	9	N	56					273
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1731	3	47	9	N	43					316
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1843	3	48	9	N	44					360
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	3	30	9	N	27	186	1			201
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	N	36					237
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1880	3	37	9	N	34					271

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

03	2387	X	2041	-0-	-346	-0-	1999	3	42	9	N	38					410
04	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1809	3	39	9	N	35	176	1			269
05	2232	X	913	-0-	-1319	-0-	901	3	12	9	N	11					280
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1842	3	31	9	N	28					308
07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1838	3	30	9	N	27					335
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	3	29	9	N	26					361

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

03	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	3			N	-0-					35
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3829	3	253	9	N	230	181	1			84
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4038	3	55	9	N	50					134
06	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3756	3	51	9	N	46					180
07	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3735	3	42	9	N	38	178	1			40
08	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	3793	3	43	9	N	39					79

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2671	3	70	9	N	64	111	1			233
04	2850	X	2596	-0-	-254	-0-	2540	3	56	9	N	51	179	1			105
05	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2579	3	61	9	N	55					160
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	2528	3	53	9	N	48					208
07	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2591	3	54	9	N	49					257
08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2520	3	47	9	N	43					300

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3124	3	57	9	N	52	182	1			322
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3019	3	48	9	N	44					366
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3132	3	55	9	N	50					416
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	3	48	9	N	44					460
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3238	3	46	9	N	42	184	1			318
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3148	3	42	9	N	38					356

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 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
03	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2020	3	20	9	N	18	167	1			368
04	2370	X	2040	-0-	-330	-0-	2014	3	26	9	N	24					392
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	2076	3	33	9	N	30					422
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1979	3	32	9	N	29					451
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2080	3	35	9	N	32					483
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2096	3	36	9	N	33					516

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 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
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6253	3	112	9	N	102					551
04	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5854	3	61	9	N	55	176	1			430
05	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5890	3	76	9	N	69					499
06	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	5591	3	58	9	N	53	179	1			373
07	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	5672	3	70	9	N	64					437
08	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	5639	3	61	9	N	55					492

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	2102	3	31	9	N	28					279
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2112	3	29	9	N	26					305
05	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	2127	3	20	9	N	18					323
06	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1895	3	24	9	N	22					345
07	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1816	3	13	9	N	12	181	1			176
08	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2067	3	24	9	N	22					198

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2550	3	78	9	N	71					299
04	2580	X	2507	-0-	-73	-0-	2448	3	59	9	N	54	177	1			176
05	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	2414	3	70	9	N	64					240
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2330	3	61	9	N	55					295
07	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	2245	3	59	9	N	54					349
08	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2343	3	54	9	N	49	172	1			226

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	303	3	4	9	N	4					298
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	N	5					303
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	283	3	4	9	N	4					307
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	224	3	1	9	N	1					308
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	3	2	9	N	2					310
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	3	2	9	N	2					312

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	3912	3	120	9	N	109					266
04	4170	X	3823	-0-	-347	-0-	3713	3	110	9	N	100	162	1			204
05	4309	X	3914	-0-	-395	-0-	3807	3	107	9	N	97	168	1			133
06	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3603	3	99	9	N	90					223
07	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3693	3	91	9	N	83	177	1			129
08	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3668	3	96	9	N	87					216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2004	-0-	-1127	-0-	1968	3	36	9	N	33					267
04	2850	X	1354	-0-	-1496	-0-	1340	3	14	9	N	13					280
05	2852	X	2223	-0-	-629	-0-	2193	3	30	9	N	27					307
06	2670	X	1845	-0-	-825	-0-	1828	3	17	9	N	15					322
07	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2326	3	12	9	N	11	187	1			146
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2340	3	18	9	N	16					162

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2159	3	74	9	N	67	182	1			251
04	2280	N	1864	-0-	-416	-0-	1814	3	50	9	N	45					296
05	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	1918	3	48	9	N	44					340
06	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1619	3	31	9	N	28					368
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2004	3	34	9	N	31					399
08	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1890	3	31	9	N	28	179	1			248

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4131	3	53	9	N	48	178	1			139
04	4500	X	3804	-0-	-696	-0-	3752	3	52	9	N	47					186
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4425	3	72	9	N	65					251
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4140	3	56	9	N	51	181	1			121
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4237	3	61	9	N	55					176
08	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	4114	3	53	9	N	48					224

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2168	3	40	9	N	36					218
04	2100	N	1406	-0-	-694	-0-	1385	3	21	9	N	19					237
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2100	3	31	9	N	28					265
06	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	1766	3	20	9	N	18					283
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1924	3	25	9	N	23					306
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2042	3	25	9	N	23	172	1			157

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	1709	1	4057	3	N	106	193	1			447
							117	9									
04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	1655	1	4067	3	N	119					566
							131	9									
05	6975	X	5763	-0-	-1212	-0-	1709	1	3938	3	N	105	193	1			478
							116	9									
06	6750	X	5580	-0-	-1170	-0-	1655	1	3816	3	N	99	189	1			388
							109	9									
07	6975	X	5604	-0-	-1371	-0-	1709	1	3795	3	N	91	176	1			303
							100	9									
08	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	1709	1	3722	3	N	103					406
							113	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4327	3	53	9	N	48					272
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	4078	3	47	9	N	43					315
05	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4177	3	41	9	N	37	174	1			178
06	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4047	3	40	9	N	36					214
07	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	4151	3	39	9	N	35					249
08	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4112	3	34	9	N	31					280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4701	3	166	9	N	151	184	1			445
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4384	3	144	9	N	131	181	1			395
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4973	3	129	9	N	117					512
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5429	3	116	9	N	105	173	1			444
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5286	3	98	9	N	89					533
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5236	3	83	9	N	75	176	1			432

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2930	3	91	9	N	83	187	1			176
04	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2562	3	69	9	N	63					239
05	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2773	3	74	9	N	67	177	1			129
06	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	2515	3	66	9	N	60					189
07	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2659	3	69	9	N	63					252
08	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2670	3	67	9	N	61	168	1			145

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	6746	3	495	9	N	450	496	1			442
04	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6123	3	330	9	N	300	340	1			402
05	6944	X	6375	-0-	-569	-0-	5915	3	460	9	N	418	346	1			474
06	7020	X	5949	-0-	-1071	-0-	5541	3	408	9	N	371	349	1			496
07	7254	X	6126	-0-	-1128	-0-	5699	3	427	9	N	388	504	1			380
08	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	5669	3	411	9	N	374	342	1			412

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1812	3	73	9	N	66	104	1			257
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1728	3	67	9	N	61					318
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1783	3	69	9	N	63					381
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1746	3	57	9	N	52	173	1			260
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1761	3	55	9	N	50					310
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1848	3	67	9	N	61					371

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1472	3	69	9	N	63	190	1			151
04	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	1381	3	57	9	N	52					203
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1359	3	45	9	N	41					244
06	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	1303	3	51	9	N	46	191	1			99
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1262	3	45	9	N	41					140
08	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1026	3	40	9	N	36					176

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

03	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	4357	3	67	9	N	61	163	1			227
04	4350	X	3003	-0-	-1347	-0-	2964	3	39	9	N	35					262
05	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4422	3	63	9	N	57					319
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4148	3	62	9	N	56					375
07	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	4259	3	61	9	N	55	176	1			254
08	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4191	3	63	9	N	57					311

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2330	3	92	9	N	84					309
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2140	3	74	9	N	67					376
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2242	3	88	9	N	80	184	1			272
06	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2179	3	86	9	N	78					350
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2243	3	79	9	N	72	183	1			239
08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2224	3	52	9	N	47					286

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 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
03	3100	N	2150	-0-	-950	516	2111	3	39	9	N	35	170	1			348
04	2500	N	1984	-0-	-516	-0-	1952	3	32	9	N	29					377
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	3	32	9	N	29					406
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1937	3	28	9	N	25					431
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	N	23					454
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	3	28	9	N	25					479

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7287	3	195	9	N	177					537
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6616	3	142	9	N	129	169	1			497
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6800	3	131	9	N	119					616
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6722	3	109	9	N	99	354	1			361
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6933	3	124	9	N	113					474
08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6738	3	108	9	N	98	177	1			395

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	1580	3	72	9	N	65	189	1			259
04	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1557	3	55	9	N	50					309
05	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	1445	3	56	9	N	51					360
06	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1311	3	30	9	N	27					387
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1482	3	37	9	N	34					421
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1494	3	40	9	N	36	183	1			274

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 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
03	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	3613	3	102	9	N	93	177	1			350
04	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	3343	3	81	9	N	74					424
05	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	3494	3	95	9	N	86	196	1			314
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3347	3	81	9	N	74					388
07	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3437	3	81	9	N	74	183	1			279
08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3434	3	84	9	N	76					355

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5627	3	129	9	N	117	187	1			235
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5169	3	112	9	N	102					337
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5939	3	108	9	N	98	189	1			246
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5977	3	89	9	N	81					327
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6184	3	91	9	N	83	187	1			223
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5859	3	91	9	N	83					306

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1139	3	43	9	N	39					240
04	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1054	3	40	9	N	36					276
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	3	44	9	N	40					316
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1111	3	43	9	N	39					355
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	3	36	9	N	33	179	1			209
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1123	3	40	9	N	36					245

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

03	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2483	3	86	9	N	78	192	1			233
04	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2417	3	79	9	N	72					305
05	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	2310	3	80	9	N	73	187	1			191
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2959	3	88	9	N	80					271
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3227	3	86	9	N	78	184	1			165
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3142	3	87	9	N	79					244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					74
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					74
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					74
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					74
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					74
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 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
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10192	3	114	9	N	104					439
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9429	3	132	9	N	120					559
05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9621	3	128	9	N	116	186	1			489
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9000	3	103	9	N	94	169	1			414
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9351	3	106	9	N	96	184	1			326
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8930	3	111	9	N	101					427

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2916	3	66	9	N	60					361
04	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2704	3	54	9	N	49					410
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2811	3	23	9	N	21	178	1			253
06	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2730	3	48	9	N	44					297
07	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2798	3	51	9	N	46					343
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2797	3	47	9	N	43					386

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1454	3	53	9	N	48					224
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1190	3	34	9	N	31					255
05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1290	3	29	9	N	26					281
06	1470	N	957	-0-	-513	-0-	938	3	19	9	N	17					298
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	3	25	9	N	23					321
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	N	14	177	1			158

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	4374	3	64	9	N	58	181	1			55
04	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4125	3	62	9	N	56					111
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4404	3	73	9	N	66					177
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4275	3	63	9	N	57					234
07	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	3855	3	41	9	N	37	180	1			91
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4440	3	58	9	N	53					144

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 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
03	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4509	3	143	9	N	130	195	1			105
04	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	4178	3	110	9	N	100					205
05	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	4446	3	42	9	N	38	190	1			53
06	4500	X	3986	-0-	-514	-0-	3986	3			N	-0-					53
07	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	3			N	-0-					53
08	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4334	3	283	9	N	257	188	1			122

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	16775	3	535	9	N	486	581	1			585
04	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	14755	3	450	9	N	409	568	1			426
05	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16304	3	545	9	N	495	364	1			557
06	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15044	3	496	9	N	451	377	1			631
07	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15372	3	507	9	N	461	377	1			715
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	15647	3	488	9	N	444	750	1			409

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1339	1	8656	3	N	284	188	1			358
							312	9									
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	1296	1	8353	3	N	248	388	1			218
							273	9									
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	1339	1	8691	3	N	272	191	1			299
							299	9									
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1296	1	8358	3	N	253	382	1			170
							278	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1339	1	8580	3	N	259	191	1			238
							285	9									
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1339	1	8481	3	N	256	192	1			302
							282	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

03	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3775	3	56	9	N	51					259
04	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3508	3	50	9	N	45	190	1			114
05	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	3556	3	54	9	N	49					163
06	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	3250	3	47	9	N	43					206
07	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3489	3	51	9	N	46					252
08	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3735	3	26	9	N	24	175	1			101

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					359
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1637	3	53	9	N	48					407
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6311	3	140	9	N	127	177	1			357
06	3000	N	7782	-0-	4782	4782	7559	3	223	9	N	203	192	1			368
07	3100	N	8332	-0-	5232	10014	8101	3	231	9	N	210	192	1			386
08	17811	X	7797	-0-	-10014	-0-	7592	3	205	9	N	186	368	1			204

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11806	3	133	9	N	121	164	1			504
04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11141	3	116	9	N	105					609
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11379	3	99	9	N	90	196	1			503
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11046	3	92	9	N	84	168	1			419
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11365	3	98	9	N	89					508
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11364	3	97	9	N	88					596

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4580	3	75	9	N	68	167	1			203
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4116	3	63	9	N	57					260
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4192	3	53	9	N	48					308
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3713	3	33	9	N	30					338
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3730	3	25	9	N	23	161	1			200
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3488	3	31	9	N	28					228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39	9	N	35					268
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	973	3	33	9	N	30					298
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	995	3	30	9	N	27	175	1			150
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	969	3	29	9	N	26					176
07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1018	3	33	9	N	30					206
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1005	3	28	9	N	25					231

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	2402	3	68	9	N	62					303
04	2370	X	2257	-0-	-113	-0-	2201	3	56	9	N	51	181	1			173
05	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	2249	3	55	9	N	50					223
06	2400	N	2230	-0-	-170	-0-	2187	3	43	9	N	39					262
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2235	3	45	9	N	41					303
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2210	3	40	9	N	36	171	1			168

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	285 205	1 9	3223	3	N	186	161	1			360
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	276 153	1 9	2907	3	N	139	157	1			342
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	285 185	1 9	3301	3	N	168	172	1			338
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	276 188	1 9	3519	3	N	171	156	1			353
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	285 178	1 9	3628	3	N	162	321	1			194
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	285 193	1 9	3678	3	N	175	156	1			213

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3079	3	80	9	N	73	185	1			117
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	2803	3	64	9	N	58					175
05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	2977	3	59	9	N	54					229
06	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2813	3	53	9	N	48	183	1			94
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2872	3	54	9	N	49					143
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2909	3	51	9	N	46					189

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9502	3	295	9	N	268	546	1			360
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8764	3	234	9	N	213					573
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8897	3	242	9	N	220	186	1			607
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8113	3	207	9	N	188	355	1			440
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8239	3	233	9	N	212	183	1			469
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8119	3	210	9	N	191	183	1			477

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3931	3	62	9	N	56	178	1			250
04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3555	3	51	9	N	46					296
05	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3634	3	44	9	N	40					336
06	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3480	3	36	9	N	33					369
*07	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3637	3	62	9	N	56	176	1			249
*08	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	3			N	-0-					249

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3228	3	73	9	N	66	196	1			222
04	3750	X	2909	-0-	-841	-0-	2852	3	57	9	N	52					274
05	3875	X	2781	-0-	-1094	-0-	2736	3	45	9	N	41					315
06	3750	X	2414	-0-	-1336	-0-	2381	3	33	9	N	30					345
07	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2796	3	41	9	N	37	191	1			191
08	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2673	3	35	9	N	32					223

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	6454	3	108	9	N	98					309
04	6600	X	6297	-0-	-303	-0-	6191	3	106	9	N	96	169	1			236
05	6603	X	6357	-0-	-246	-0-	6259	3	98	9	N	89					325
06	6360	X	6055	-0-	-305	-0-	5971	3	84	9	N	76	158	1			243
07	6572	X	6182	-0-	-390	-0-	6090	3	92	9	N	84	172	1			155
08	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	6078	3	89	9	N	81					236

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10356	3	167	9	N	152	186	1			373
04	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16056	3	200	9	N	182	194	1			361
05	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	16980	3	229	9	N	208	389	1			180
06	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16610	3	164	9	N	149					329
07	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16898	3	198	9	N	180	188	1			321
08	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15958	3	147	9	N	134					455

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	10192	3	221	9	N	201	201	1			354
04	10560	X	9872	-0-	-688	-0-	9682	3	190	9	N	173					527
05	10695	X	9706	-0-	-989	-0-	9505	3	201	9	N	183	368	1			342
06	10260	X	9070	-0-	-1190	-0-	8921	3	149	9	N	135					477
07	10416	X	9418	-0-	-998	-0-	9301	3	117	9	N	106	183	1			400
08	10416	X	9545	-0-	-871	-0-	9385	3	160	9	N	145	182	1			363

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 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
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					211
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					211
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					211
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					211
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

03	1395 N	1389	-0-	-6	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

03	6732	X	6732	-0-	-0-	B	-0-	6714	3	18	9	N	16					120
04	5970	X	5970	-0-	-0-	B	-0-	5960	3	10	9	N	9					129
05	6187	X	6187	-0-	-0-	B	-0-	6180	3	7	9	N	6					135
06	5700	X	5700	-0-	-0-	B	-0-	5696	3	4	9	N	4					139
07	6007	X	6007	-0-	-0-	B	-0-	6001	3	6	9	N	5					144
08	5885	X	5885	-0-	-0-	B	-0-	5885	3			N	-0-					144

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

03	518	N	518	-0-	-0-		-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-		-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-		-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-		-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-		-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-		-0-	496	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 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
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	3	6	9	N	5					31
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3631	3	3	9	N	3					34
05	2542	X	2476	-0-	-66	-0-	2474	3	2	9	N	2					36
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2828	3	2	9	N	2					38
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2	9	N	2					40
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3104	3	2	9	N	2					42

MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					33
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					33
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					33
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 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
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1223	2	23	9	N	21					164
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	N	21					185
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1234	2	33	9	N	30	178	1			37
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1041	2	9	9	N	8					45
07	1271	N	993	-0-	-278	-0-	992	2	1	9	N	1					46
08	1271	N	986	-0-	-285	-0-	969	2	17	9	N	15					61

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					50
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					50
05	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					201
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	362	1	881	3	N	26					227
							29	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	611	1	587	3	N	3	200	1			30
							3	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	3	63	9	N	57					87
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	211	1	1009	3	N	-0-					87
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					87

PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					52
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					52
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	3	17	9	N	15					67
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	520	3	20	9	N	18					85

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					25
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					25
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					25
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					21
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					21
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					21
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					21
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					21
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					21

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					20
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					20
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4827	2	86	9	N	78					98
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4508	2	121	9	N	110	183	1			25
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					25
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					25

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	7135	2	1183	9	N	1075	1198	1			85
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	6645	2	1140	9	N	1036	758	1			363
05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6412	2	579	9	N	526	762	1			127
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5556	2	614	9	N	558	557	1			128
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4852	2	514	9	N	467	360	1			235
*08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4079	2	435	9	N	395	548	1			82

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 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
03	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	2852	2	8	9	N	7					67
04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2482	2	7	9	N	6					73
05	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	2634	2	11	9	N	10					83
06	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	2271	2	8	9	N	7					90
07	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	2517	2	3	9	N	3					93
08	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					93

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3757	2	75	9	N	68					182
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3446	2	99	9	N	90	170	1			102
05	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3257	2	58	9	N	53					155
06	3420	X	2521	-0-	-899	-0-	2487	2	34	9	N	31					186
07	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3410	2	63	9	N	57					243
08	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3468	2	34	9	N	31	179	1			95

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 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
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 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
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					167
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					167
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					167
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	765	2	7	9	N	6					173
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					173
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					173

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	13	2	19	9	N	17					17
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					17

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7826	2	42	9	N	38	27	1			99
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6863	2	52	9	N	47	16	1			130
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7214	2	24	9	N	22	25	1			127
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6989	2	30	9	N	27	24	1			130
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7038	2	37	9	N	34	27	1			137
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5807	2	46	9	N	42	21	1			158

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17					131
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3249	2	13	9	N	12					143
05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2825	2	11	9	N	10	71	1			82
06	3210	X	2731	-0-	-479	-0-	2725	2	6	9	N	5					87
07	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			N	-0-					87
08	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	2686	2	13	9	N	12	59	1			40

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1434	2	4	9	N	4					53
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1246	2	7	9	N	6					59
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1288	2	7	9	N	6					65
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1238	2	11	9	N	10					75
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1223	2	8	9	N	7					82
08	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1048	2	3	9	N	3					85

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	N	10					133
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4163	2	17	9	N	15	82	1			66
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4326	2	10	9	N	9					75
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4351	2	3	9	N	3					78
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	N	1					79
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	N	13					92

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	348	1	3146	2	Y	132	362	1			65
						145	9									
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2484	2	Y	105					170
						116	9									
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	184	1	3002	2	Y	124	164	1			130
						136	9									
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	262	1	3517	2	Y	108	157	1			81
						119	9									
*07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	260	1	3655	2	Y	114					195
						125	9									
*08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	247	1	2097	2	Y	74	177	1			92
						81	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2810	3	66	9	N	60					556
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-	348	1			208
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2696	3	66	9	N	60					268
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2572	3	10	9	N	9					277
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2619	3	24	9	N	22					299
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2579	3	24	9	N	22					321

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1212	3	209	9	N	190	188	1			247
04	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			N	-0-					247
05	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	3			N	-0-					247
06	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3			N	-0-					247
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					247
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					247

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 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
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	3	8	9	N	7					345
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	3	21	9	N	19					364
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					364
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1309	3	117	9	N	106					470
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1318	3	102	9	N	93	192	1			371
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1332	3	57	9	N	52					423

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 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
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2178	3	12	9	N	11					303
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					303
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					303
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					303
07	3100	N	5880	-0-	2780	2780	5866	3	14	9	N	13					316
08	2780	N	-0-	-0-	-2780	-0-					N	-0-					316

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	3	12	9	N	11					240
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					240
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	3			N	-0-					240
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	3			N	-0-					240
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					240
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			N	-0-					240

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3169	-0-	69	422	3028	3	141	9	N	128	189	1			176
04	3361	X	2939	-0-	-422	-0-	2874	3	65	9	N	59					235
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2925	3	74	9	N	67					302
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2789	3	119	9	N	108	190	1			220
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2835	3	98	9	N	89					309
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2821	3	116	9	N	105	193	1			221

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12840	3	193	9	N	175	197	1			414
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11527	3	231	9	N	210	193	1			431
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11697	3	248	9	N	225	187	1			469
06	12600	X	10833	-0-	-1767	-0-	10701	3	132	9	N	120	188	1			401
07	13020	X	10740	-0-	-2280	-0-	10661	3	79	9	N	72					473
08	13020	X	10936	-0-	-2084	-0-	10709	3	227	9	N	206	145	1			534

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6737	3	147	9	N	134	189	1			271
04	6690	X	6044	-0-	-646	-0-	5975	3	69	9	N	63					334
05	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5747	3	55	9	N	50	185	1			199
06	6660	X	5577	-0-	-1083	-0-	5475	3	102	9	N	93					292
07	6882	X	5858	-0-	-1024	-0-	5760	3	98	9	N	89	185	1			196
08	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	5883	3	191	9	N	174	193	1			177

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	278	-0-	-373	-0-	278	3			N	-0-					272
04	660	X	526	-0-	-134	-0-	522	3	4	9	N	4					276
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					276
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					276
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					276
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1					277

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	8690	-0-	-145	-0-	8555	3	135	9	N	123	190	1			192
04	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	7655	3	107	9	N	97					289
05	8835	X	6634	-0-	-2201	-0-	6518	3	116	9	N	105	194	1			200
06	8550	X	7545	-0-	-1005	-0-	7425	3	120	9	N	109					309
07	8835	X	7908	-0-	-927	-0-	7781	3	127	9	N	115	190	1			234
08	8680	X	8489	-0-	-191	-0-	8459	3	30	9	N	27					261

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					210
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	2			N	-0-					210
05	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	2			N	-0-					210
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					210
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					210
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	5473	2	135	9	N	123	182	1			128
04	5400	X	5386	-0-	-14	-0-	5255	2	131	9	N	119					247
05	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	5423	2	122	9	N	111	180	1			178
06	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	4964	2	103	9	N	94					272
07	5766	X	4490	-0-	-1276	-0-	4418	2	72	9	N	65	182	1			155
08	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	5435	2	118	9	N	107					262

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 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
03	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15124	2	405	9	N	368	358	1			258
04	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14164	2	553	9	N	503	371	1			390
05	15562	X	14805	-0-	-757	-0-	14648	2	157	9	N	143	188	1			345
06	15060	X	14337	-0-	-723	-0-	14014	2	323	9	N	294	384	1			255
07	15562	X	14667	-0-	-895	-0-	14339	2	328	9	N	298	371	1			182
08	15531	X	14332	-0-	-1199	-0-	14015	2	317	9	N	288	183	1			287

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2867	2	124	9	Y	113					175
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3312	2	145	9	Y	132	173	1			134
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3812	2	132	9	Y	120	170	1			84
06	2880	N	2703	-0-	-177	-0-	2594	2	109	9	Y	99					183
07	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	2550	2	103	9	Y	94	171	1			106
08	3100	X	2615	-0-	-485	-0-	2527	2	88	9	Y	80					186

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

*10	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	1054	1	2696	2	Y	94					158
							103	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1020	1	2745	2	Y	99	167	1			90
							109	9									
12	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	1037	1	2110	2	Y	115					205
							127	9									
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	833	1	8538	2	Y	132	176	1			161
							145	9									
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	986	1	9163	2	Y	56					217
							62	9									
03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1054	1	9898	2	Y	55					272
							61	9									
04	3870	X	3265	-0-	-605	-0-	1020	1	2145	2	Y	91	178	1			185
							100	9									
05	3999	X	3242	-0-	-757	-0-	1054	1	2120	2	Y	62	174	1			73
							68	9									
06	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	1020	1	1854	2	Y	61					134
							67	9									
07	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	1054	1	2518	2	Y	78					212
							86	9									
08	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	1054	1	2285	2	Y	62	181	1			93
							68	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3205	-0-	105	105	1116	1	1854	2	Y	214	75	7			270
							235	9									
11	3000	N	2973	-0-	-27	78	1080	1	1791	2	Y	93	174	1			189
							102	9									
12	2844	N	2766	-0-	-78	-0-	1116	1	1532	2	Y	107					296
							118	9									
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	882	1	9636	2	Y	67	176	1			187
							74	9									
02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1044	1	8658	2	Y	56					243
							62	9									
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	1086	1	9211	2	Y	90	179	1			154
							99	9									
04	1770	X	1167	-0-	-603	-0-	1080	1	87	9	Y	79					233
05	1829	X	1185	-0-	-644	-0-	1116	1	69	9	Y	63	180	1			116
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1080	1	1146	2	Y	152	176	1			92
							167	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1116	1	1653	2	Y	72					164
							79	9									
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	1116	1	1608	2	Y	68	178	1			54
							75	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2737	2	68	9	Y	62	149	1			43
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2559	2	70	9	Y	64					107
05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2432	2	83	9	Y	75					182
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2352	2	68	9	Y	62	179	1			65
07	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2650	2	64	9	Y	58					123
08	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2672	2	59	9	Y	54					177

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1656	2	9	9	Y	8	41	1			86
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3					89
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	Y	3					92
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1404	2	8	9	Y	7					99
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1428	2	11	9	Y	10					109
08	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1319	2	12	9	Y	11					120

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

03	3782	X	2151	-0-	-1631	-0-	2099	2	52	9	N	47					78
04	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	3018	2	132	9	N	120					198
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3380	2	145	9	N	132	160	1			170
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3208	2	141	9	N	128	173	1			125
07	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	2934	2	91	9	N	83	158	1			50
08	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	2504	2	83	9	N	75					125

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

03	1023	X	572	-0-	-451	-0-	570	1	2	9	Y	2	151	1			27
04	990	X	604	-0-	-386	-0-	495	1	109	9	Y	99					126
05	1023	X	875	-0-	-148	-0-	671	1	204	9	Y	185	168	1			143
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	725	1	250	9	Y	227	175	1			195
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	757	1	341	9	Y	310	340	1			165
08	868	N	650	-0-	-218	-0-	516	1	134	9	Y	122	52	1			235

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2095	2	196	9	Y	178					229
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1899	2	177	9	Y	161	169	1			221
05	2883	N	2459	-0-	-424	-0-	2276	2	183	9	Y	166	169	1			218
06	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	1684	2	43	9	Y	39					257
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1688	2	178	9	Y	162	182	1			237
08	2449	N	1939	-0-	-510	-0-	1807	2	132	9	Y	120	170	1			187

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2261	-0-	-312	-0-	2103	2	158	9	N	144	164	1			151
04	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2310	2	163	9	N	148	164	1			135
05	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2522	2	167	9	N	152	172	1			115
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2237	2	146	9	N	133	178	1			70
07	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2291	2	134	9	N	122	164	1			28
08	2697	N	1781	-0-	-916	-0-	1679	2	102	9	N	93	1	1			120

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3348	2	216	9	Y	196	174	1			181
04	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	3016	2	179	9	Y	163	168	1			176
05	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	3320	2	175	9	Y	159	165	1			170
06	3930	X	2599	-0-	-1331	-0-	2475	2	124	9	Y	113	174	1			109
07	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	2978	2	153	9	Y	139	174	1			74
08	3565	X	2607	-0-	-958	-0-	2474	2	133	9	Y	121					195

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8605	2	362	9	N	329	353	1			145
04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9110	2	341	9	N	310	332	1			123
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7609	2	305	9	N	277	329	1			71
06	7530	X	6716	-0-	-814	-0-	6470	2	246	9	N	224	173	1			122
07	7781	X	2821	-0-	-4960	-0-	2680	2	141	9	N	128	173	1			77
08	7781	X	7150	-0-	-631	-0-	6853	2	297	9	N	270	167	1			180

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4565	-0-	-860	-0-	4281	2	284	9	N	258	174	1			214
04	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	4234	2	264	9	N	240	338	1			116
05	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	4426	2	255	9	N	232	171	1			177
06	4530	X	3714	-0-	-816	-0-	3564	2	150	9	N	136	172	1			141
07	4681	X	4155	-0-	-526	-0-	3885	2	270	9	N	245	164	1			222
08	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	4197	2	264	9	N	240	346	1			116

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2939	2	211	9	N	192	180	1			208
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2674	2	199	9	N	181	324	1			65
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2888	2	186	9	N	169	166	1			68
06	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2571	2	166	9	N	151					219
07	3162	X	1817	-0-	-1345	-0-	1675	2	142	9	N	129	168	1			180
08	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	2000	2	150	9	N	136	170	1			146

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2301	2	163	9	N	148					257
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2201	2	168	9	N	153	342	1			68
05	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	2065	2	143	9	N	130					198
06	2370	X	1276	-0-	-1094	-0-	1186	2	90	9	N	82	176	1			104
07	2449	X	1583	-0-	-866	-0-	1455	2	128	9	N	116	158	1			62
08	2449	X	706	-0-	-1743	-0-	666	2	40	9	N	36					98

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					3096
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					3096
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					3096
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					3096
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					3096
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					3096

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	103	1	3533	2	Y	234	257	1			84
							257	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	77	1	3087	2	Y	184	170	1			98
							202	9									
05	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	77	1	3298	2	Y	182	153	1			127
							200	9									
06	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	107	1	3049	2	Y	214	223	1			118
							235	9									
07	4309	X	3013	-0-	-1296	-0-	85	1	2715	2	Y	194	153	1			159
							213	9									
08	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	97	1	2885	2	Y	196	267	1			88
							216	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

03	2108	X	1085	-0-	-1023	-0-	188	1	890	2	Y	6	6	1			204
							7	9									
04	1470	X	1121	-0-	-349	-0-	193	1	907	2	Y	19	179	1			44
							21	9									
05	1519	X	717	-0-	-802	-0-	128	1	579	2	Y	9	4	1			49
							10	9									
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	115	1	495	2	Y	2	2	1			49
							2	9									
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	134	1	657	2	Y	3	4	1			48
							3	9									
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	110	1	552	2	Y	3	2	1			49
							3	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

03	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	229	1	1080	2	Y	35	7	1			242
							39	9									
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	273	1	1277	2	Y	25	8	1			259
							28	9									
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	283	1	1286	2	Y	34	8	1			285
							37	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	276	1	1188	2	Y	29	190	1			124
							32	9									
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	259	1	1273	2	Y	29	98	1			55
							32	9									
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	245	1	1227	2	Y	26	6	1			75
							29	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

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
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1677	2	Y	286	307	1			134
							315	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	Y	305	286	1			153
							336	9									
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	1774	2	Y	224	215	1			162
							246	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	1903	2	Y	175	226	1			111
							193	9									
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	92	1	1715	2	Y	198	177	1			132
							218	9									
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	72	1	1752	2	Y	144	190	1			86
							158	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

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
03	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	390	1	1842	2	Y	93	74	1			83
							102	9									
04	2550	X	2254	-0-	-296	-0-	380	1	1779	2	Y	86	105	1			64
							95	9									
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	376	1	1708	2	Y	85	80	1			69
							94	9									
06	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	375	1	1617	2	Y	74	87	1			56
							81	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	395	1	1939	2	Y	72	72	1			56
							79	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	384	1	1929	2	Y	78	70	1			64
							86	9									

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

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
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	461	1	2181	2	Y	49	16	1			109
							54	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	456	1	2133	2	Y	33	102	1			40
							36	9									
05	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	463	1	2100	2	Y	55	14	1			81
							61	9									
06	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	372	1	1583	2	Y	20	7	1			94
							22	9									
07	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	420	1	2060	2	Y	38	13	1			119
							42	9									
08	2728	X	2102	-0-	-626	-0-	350	1	1722	2	Y	27	9	1			137
							30	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

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
03	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	80	1	2477	2	Y	202	286	1			73
							222	9									
04	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	70	1	2318	2	Y	161	131	1			103
							177	9									
05	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	97	1	2414	2	Y	219	191	1			131
							241	9									
06	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	89	1	2299	2	Y	172	204	1			99
							189	9									
07	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	65	1	2235	2	Y	145	146	1			98
							160	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					98

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	593	1	2799	2	Y	186	177	1			43
							205	9									
04	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	535	1	2503	2	Y	179	182	1			40
							197	9									
05	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	518	1	2362	2	Y	134	135	1			39
							147	9									
06	DLQ	G-10	3113	-0-	3113	3113	558	1	2403	2	Y	138	132	1			45
							152	9									
07	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	6432	532	1	2614	2	Y	157	154	1			48
							173	9									
08	DLQ	G-10	3613	-0-	3613	10045	569	1	2826	2	Y	198	197	1			49
							218	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					194
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					194
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					194
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					194
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					194
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					194

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	546	-0-	-1097	-0-	506	2	40	9	N	36	186	1			84
04	1170	N	41	-0-	-1129	-0-	41	2			N	-0-					84
05	1209	N	43	-0-	-1166	-0-	43	2			N	-0-					84
06	540	N	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					84
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					84
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					84

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6072	-0-	-190	-0-	372	1	5165	2	N	486	572	1			95
							535	9									
04	6060	X	5531	-0-	-529	-0-	360	1	4708	2	N	421	374	1			142
							463	9									
05	6045	X	5810	-0-	-235	-0-	372	1	5009	2	N	390	521	1			11
							429	9									
06	5880	X	5624	-0-	-256	-0-	360	1	4824	2	N	400	369	1			42
							440	9									
07	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	372	1	4669	2	N	391	358	1			75
							430	9									
08	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	372	1	4820	2	N	367	378	1			64
							404	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	1817	-0-	-3918	-0-	1079	1	527	2	N	192	259	1			99
							211	9									
04	5010	X	2943	-0-	-2067	-0-	1044	1	1770	2	N	117	116	1			100
							129	9									
05	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	1079	1	3041	2	N	137	127	1			110
							151	9									
06	4830	X	4160	-0-	-670	-0-	1044	1	2963	2	N	139	216	1			33
							153	9									
07	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	1079	1	2956	2	N	136	77	1			92
							150	9									
08	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	1079	1	2869	2	N	113					205
							124	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1079	1	148	2	N	165	142	1			120
							182	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1044	1	681	2	N	178	183	1			115
							196	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1079	1	984	2	N	172	177	1			110
							189	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1044	1	976	2	N	149	187	1			72
							164	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	1079	1	976	2	N	166	187	1			51
							183	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1079	1	957	2	N	156	166	1			41
							172	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	445	-0-	-6902	-0-	335	1	110	9	N	100	108	1			86
04	7020	X	5475	-0-	-1545	-0-	324	1	5017	2	N	122	180	1			28
							134	9									
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7243	2	N	127	119	1			36
							140	9									
06	6780	X	6651	-0-	-129	-0-	324	1	6213	2	N	104					140
							114	9									
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	335	1	6634	2	N	104	223	1			21
							114	9									
08	7719	X	6892	-0-	-827	-0-	335	1	6477	2	N	73					94
							80	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1633	2	168	9	N	153	189	1			229
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1486	2	156	9	N	142	183	1			188
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1554	2	156	9	N	142	189	1			141
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1518	2	153	9	N	139	189	1			91
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1683	2	171	9	N	155					246
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1623	2	149	9	N	135	187	1			194

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4539	-0-	-793	-0-	3909	2	630	9	N	573	570	1			263
04	5070	X	3899	-0-	-1171	-0-	3287	2	612	9	N	556	771	1			48
05	5084	X	3881	-0-	-1203	-0-	3186	2	695	9	N	632	563	1			117
06	4590	X	3277	-0-	-1313	-0-	2688	2	589	9	N	535	568	1			84
07	4743	X	3118	-0-	-1625	-0-	2612	2	506	9	N	460	181	1			363
08	4526	X	3147	-0-	-1379	-0-	2645	2	502	9	N	456	570	1			249

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	1419	-0-	-1681	-0-	1079	1	101	2	Y	217	296	1			23
							239	9									
04	3000	X	2091	-0-	-909	-0-	1044	1	784	2	Y	239	193	1			69
							263	9									
05	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	1079	1	1120	2	Y	216	187	1			98
							238	9									
06	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	1044	1	1132	2	Y	204	196	1			106
							224	9									
07	DLQ G-10		2425	-0-	2425	4825	1079	1	1125	2	Y	201	182	1			125
							221	9									
08	DLQ G-10		3166	-0-	3166	7991	1079	1	1844	2	Y	221	200	1			146
							243	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	791	-0-	-1968	-0-	335	1	235	2	N	201	101	1			194
							221	9									
04	1980	X	1590	-0-	-390	-0-	324	1	1092	2	N	158	291	1			61
							174	9									
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	335	1	1685	2	N	182	217	1			26
							200	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	324	1	1460	2	N	142	128	1			40
							156	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	335	1	1376	2	N	115	114	1			41
							127	9									
08	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	335	1	1560	2	N	67	79	1			29
							74	9									

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	506	1	222	2	N	128	164	1			117
							141	9									
04	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	490	1	1052	2	N	127	155	1			89
							140	9									
05	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	506	1	1694	2	N	146	164	1			71
							161	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	490	1	1907	2	N	201	160	1			112
							221	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	506	1	1729	2	N	145	171	1			86
							160	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	506	1	1803	2	N	139	192	1			33
							153	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	878	1	35	2	N	197	269	1			21
							217	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	850	1	239	9	N	217	175	1			63
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	878	1	535	2	N	196	170	1			89
							216	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	850	1	691	2	N	186	178	1			97
							205	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	878	1	650	2	N	182	165	1			114
							200	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	878	1	677	2	N	201	182	1			133
							221	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 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
03	2387	N	408	-0-	-1979	-0-	292	2	116	9	N	105					193
04	2160	N	1036	-0-	-1124	-0-	979	2	57	9	N	52	177	1			68
05	2139	N	351	-0-	-1788	-0-	351	2			N	-0-					68
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					68
07	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	81	2			N	-0-					68
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					68

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	335	1	1216	2	N	103	173	1			27
							113	9									
04	1500	N	1090	-0-	-410	-0-	324	1	650	2	N	105					132
							116	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	335	1	1338	2	N	88	152	1			68
							97	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	302	1	1143	2	N	94	122	1			40
							103	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	335	1	744	2	N	100					140
							110	9									
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	335	1	951	2	N	69	177	1			32
							76	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

03	7254	X	6702	-0-	-552	-0-	1079	1	5392	2	N	210	192	1			185
							231	9									
04	7020	X	6000	-0-	-1020	-0-	1044	1	4780	2	N	160	197	1			148
							176	9									
05	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	1079	1	5146	2	N	205	218	1			135
							226	9									
06	6570	X	6529	-0-	-41	-0-	1044	1	5263	2	N	202	192	1			145
							222	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1079	1	5662	2	N	229	191	1			183
							252	9									
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1079	1	5551	2	N	229	193	1			219
							252	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
BFT WELL #: 1022 RRCID -> 296748 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12152 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	65	-0-	-338	-0-	63	2	2	9	N	2					4
04	390	X	70	-0-	-320	-0-	68	2	2	9	N	2					6
05	403	X	56	-0-	-347	-0-	54	2	2	9	N	2					8
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					10
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	28	2	2	9	N	2					12
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	2	4	9	N	4					16

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

MO																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3586	2	47	9	N	43					183
04	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	3424	2	44	9	N	40					223
05	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3469	2	37	9	N	34					257
06	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3099	2	29	9	N	26	188	1			95
07	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3359	2	30	9	N	27					122
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3410	2	33	9	N	30					152

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					35
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12					47
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					47
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					47
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					47
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	N	11					58

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

MO																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

MO																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	6348	2	692	9	N	629	374	1			538
04	6870	X	6815	-0-	-55	-0-	6228	2	587	9	N	534	922	1			150
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6429	2	711	9	N	646	554	1			242
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6224	2	646	9	N	587	547	1			282
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6393	2	864	9	N	785	767	1			300
08	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6378	2	453	9	N	412	574	1			138

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

03	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3910	2			N	-0-					228
04	4050	X	3834	-0-	-216	-0-	3834	2			N	-0-					228
05	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	3864	2	28	9	N	25	173	1			80
06	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3716	2	39	9	N	35					115
07	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	3849	2	44	9	N	40					155
08	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3787	2	33	9	N	30					185

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

03	11966	X	5788	-0-	-6178	-0-	5542	2	246	9	N	224	191	1			195
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11438	2	358	9	N	325	390	1			130
05	11966	X	10606	-0-	-1360	-0-	10248	2	358	9	N	325	373	1			82
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9429	2	338	9	N	307	182	1			207
07	9920	X	9602	-0-	-318	-0-	9281	2	321	9	N	292	376	1			123
08	12183	X	9227	-0-	-2956	-0-	8916	2	311	9	N	283	354	1			52

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5770	2	230	9	N	209	191	1			93
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	6941	2	294	9	N	267	187	1			173
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2163	2	151	9	N	137	188	1			122
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7641	2	237	9	N	215	192	1			145
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4401	2	187	9	N	170	185	1			130
*08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6050	2	239	9	N	217	189	1			158

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7072	2	138	9	N	125	167	1			98
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	6924	2	360	9	N	327	180	1			245
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					245
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6369	2	72	9	N	65	175	1			135
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5670	2	107	9	N	97					232
*08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5787	2	97	9	N	88	180	1			140

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3733	2	223	9	N	203	176	1			240
04	3870	X	3827	-0-	-43	-0-	3610	2	217	9	N	197	372	1			65
05	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3711	2	207	9	N	188					253
06	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	3589	2	186	9	N	169	194	1			228
07	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	3700	2	191	9	N	174	177	1			225
08	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3708	2	186	9	N	169	177	1			217

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52	82	1			131
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	619	2	112	9	N	102	86	1			147
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	510	2	53	9	N	48					195
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	669	2	74	9	N	67	190	1			72
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	598	2	64	9	N	58					130
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	488	2	54	9	N	49					179

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	715	2	58	9	N	53	191	1			72
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	640	2	83	9	N	75					147
05	1209	N	566	-0-	-643	-0-	499	2	67	9	N	61					208
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	722	2	64	9	N	58	187	1			79
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	950	2	76	9	N	69					148
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	N	51					199

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					93
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	73	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	912	2	388	9	N	353	519	1			155
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1023	2	417	9	N	379	356	1			178
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1178	2	449	9	N	408	467	1			119
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	824	2	278	9	N	253	187	1			185
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1362	2	410	9	N	373	340	1			218
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1302	2	387	9	N	352	341	1			229

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2243	2	204	9	N	185	170	1			100
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	1998	2	252	9	N	229					329
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	1999	2	179	9	N	163	362	1			130
06	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	1871	2	220	9	N	200	190	1			140
07	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	1979	2	230	9	N	209	167	1			182
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2164	2	206	9	N	187	188	1			181

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2446	2	144	9	N	131	181	1			189
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3180	2	94	9	N	85	127	1			147
05	2537	N	2263	-0-	-274	-0-	2226	2	37	9	N	34	99	1			82
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2769	2	47	9	N	43	95	1			30
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2964	2	51	9	N	46					76
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2780	2	50	9	N	45					121

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2087	2	105	9	N	95					188
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1425	2	63	9	N	57	174	1			71
05	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1503	2	46	9	N	42					113
06	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	1642	2	105	9	N	95					208
07	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1386	2	79	9	N	72	172	1			108
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1314	2	45	9	N	41					149

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5603	2	92	9	N	84	175	1			359
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5410	2	141	9	N	128	358	1			129
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5374	2	100	9	N	91					220
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5614	2	65	9	N	59					279
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5852	2	83	9	N	75	163	1			191
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5411	2	67	9	N	61	181	1			71

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	350	2	62	9	N	56					281
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1068	2	65	9	N	59	172	1			168
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1100	2	76	9	N	69	134	1			103
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1303	2	64	9	N	58	84	1			77
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	861	2	40	9	N	36					113
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1361	2	64	9	N	58					171

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 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
03	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	2031	2	42	9	N	38					601
04	2880	X	2011	-0-	-869	-0-	1972	2	39	9	N	35	158	1			478
05	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2225	2	30	9	N	27	174	1			331
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2589	2	135	9	N	123	170	1			284
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3008	2	118	9	N	107					391
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2520	2	90	9	N	82	168	1			305

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1863	2	100	9	N	91	175	1			207
04	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1777	2	89	9	N	81	171	1			117
05	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	1538	2	79	9	N	72					189
06	1890	N	1365	-0-	-525	-0-	1325	2	40	9	N	36	99	1			126
07	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	1227	2	28	9	N	25	70	1			81
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1285	2	52	9	N	47					128

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	554	2	155	9	N	141	171	1			196
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	578	2	162	9	N	147	220	1			123
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	716	2	165	9	N	150	112	1			161
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	615	2	131	9	N	119	178	1			102
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	951	2	158	9	N	144					246
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	855	2	114	9	N	104	184	1			166

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1292	2	58	9	N	53	173	1			156
04	1890	N	1108	-0-	-782	-0-	1062	2	46	9	N	42					198
05	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1214	2	57	9	N	52					250
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1349	2	64	9	N	58	175	1			133
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1345	2	52	9	N	47	48	1			132
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1453	2	57	9	N	52					184

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 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
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2619	2	180	9	N	164	168	1			326
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2577	2	140	9	N	127	359	1			94
05	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2480	2	127	9	N	115					209
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2553	2	139	9	N	126	186	1			149
07	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2414	2	119	9	N	108					257
08	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2242	2	144	9	N	131	159	1			229

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 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
03	2170	X	1938	-0-	-232	-0-	1886	2	52	9	N	47					176
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1989	2	44	9	N	40					216
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2538	2	63	9	N	57					273
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2108	2	30	9	N	27					300
07	2108	N	1093	-0-	-1015	-0-	1083	2	10	9	N	9					309
08	2604	N	1939	-0-	-665	-0-	1904	2	35	9	N	32	187	1			154

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43	173	1			83
04	810	N	338	-0-	-472	-0-	297	2	41	9	N	37					120
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	468	2	50	9	N	45					165
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1239	2	121	9	N	110	177	1			98
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1127	2	127	9	N	115					213
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	588	2	73	9	N	66	184	1			95

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80	9	N	73					205
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2365	2	74	9	N	67	190	1			82
05	2294	X	1802	-0-	-492	-0-	1733	2	69	9	N	63					145
06	2700	N	1436	-0-	-1264	-0-	1382	2	54	9	N	49	78	1			116
07	2511	N	1434	-0-	-1077	-0-	1380	2	54	9	N	49					165
08	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1330	2	76	9	N	69					234

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	923	-0-	-844	-0-	386	2	537	9	N	488	618	1			186
04	1920	X	1674	-0-	-246	-0-	1225	2	449	9	N	408	385	1			209
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2070	2	487	9	N	443	390	1			262
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2055	2	386	9	N	351	510	1			103
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	1901	2	438	9	N	398	341	1			160
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1910	2	413	9	N	375	430	1			105

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3018	2	134	9	N	122	353	1			229
04	3930	X	3476	-0-	-454	-0-	3245	2	231	9	N	210	106	1			333
05	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3110	2	177	9	N	161	382	1			112
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3681	2	305	9	N	277	168	1			221
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3594	2	260	9	N	236	126	1			331
08	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3273	2	122	9	N	111	176	1			266

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	162	1			89
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	2445	2	72	9	N	65					145
04	2640	X	2347	-0-	-293	-0-	2300	2	47	9	N	43					188
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2355	2	145	9	N	132	199	1			121
06	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2165	2	111	9	N	101	73	1			149
07	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2197	2	91	9	N	83	164	1			68
08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2016	2	83	9	N	75					143

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	560	2	150	9	N	136					323
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1023	2	172	9	N	156					479
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1193	2	176	9	N	160	162	1			477

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2242	2	303	9	N	275	341	1			231
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2255	2	235	9	N	214	183	1			262
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	1857	2	209	9	N	190	179	1			273
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2334	2	146	9	N	133	182	1			224
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2451	2	179	9	N	163	187	1			200
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2309	2	155	9	N	141	176	1			165

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	2557	2	153	9	N	139	176	1			149
04	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2141	2	151	9	N	137	179	1			107
05	2666	X	2267	-0-	-399	-0-	2135	2	132	9	N	120					227
06	2610	N	2302	-0-	-308	-0-	2195	2	107	9	N	97	249	1			75
07	2356	N	717	-0-	-1639	-0-	590	2	127	9	N	115					190
08	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	1978	2	100	9	N	91					281

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	91	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1897	2	140	9	N	127					307
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1845	2	166	9	N	151	174	1			284
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	185	1			238
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1349	2	95	9	N	86	90	1			234
07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1826	2	122	9	N	111	104	1			241
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1973	2	145	9	N	132	177	1			196

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1781	2	352	9	N	320	345	1			252
04	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	1729	2	283	9	N	257	354	1			155
05	2232	X	2058	-0-	-174	-0-	1764	2	294	9	N	267	236	1			186
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	1734	2	271	9	N	246	263	1			169
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1660	2	254	9	N	231	305	1			95
08	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1492	2	237	9	N	215	174	1			136

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2305	-0-	-1167	-0-	2162	2	143	9	N	130	190	1			345
04	3360	X	2544	-0-	-816	-0-	2387	2	157	9	N	143	380	1			108
05	2821	X	1534	-0-	-1287	-0-	1468	2	66	9	N	60	148	1			20
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2319	2	140	9	N	127	92	1			55
07	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	1982	2	118	9	N	107	114	1			48
08	2635	X	1401	-0-	-1234	-0-	1316	2	85	9	N	77					125

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	1644	2	604	9	N	549	591	1			199
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1521	2	532	9	N	484	509	1			174
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1879	2	590	9	N	536	594	1			116
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1910	2	503	9	N	457	334	1			239
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2032	2	515	9	N	468	564	1			143
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2080	2	470	9	N	427	340	1			230

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1706	2	68	9	N	62	32	1			117
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1259	2	65	9	N	59					176
05	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	1027	2	22	9	N	20					196
06	1710	N	997	-0-	-713	-0-	960	2	37	9	N	34	175	1			55
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1008	2	35	9	N	32					87
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1312	2	57	9	N	52					139

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1834	2	207	9	N	188	187	1			277
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3548	2	212	9	N	193	366	1			104
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5064	2	199	9	N	181					285
06	3000	N	4084	-0-	1084	1084	3939	2	145	9	N	132	173	1			244
07	3089	X	2005	-0-	-1084	-0-	1762	2	243	9	N	221	188	1			277
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2059	2	183	9	N	166	182	1			261

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2202	2	278	9	N	253	180	1			139
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2069	2	317	9	N	288	337	1			90
05	1922	X	1098	-0-	-824	-0-	956	2	142	9	N	129	79	1			140
06	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	283	2	3	9	N	3	53	1			90
07	2449	X	231	-0-	-2218	-0-	231	2			N	-0-					90
08	1085	N	272	-0-	-813	-0-	272	2			N	-0-					90

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2909	2	349	9	N	317	180	1			350
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2716	2	296	9	N	269	349	1			270
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2737	2	260	9	N	236	196	1			310
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2756	2	300	9	N	273	268	1			315
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2970	2	274	9	N	249	171	1			393
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2977	2	200	9	N	182	180	1			395

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

03	7006	X	1767	-0-	-5239	-0-	1725	2	42	9	N	38	305	1			19
04	6780	X	430	-0-	-6350	-0-	429	2	1	9	N	1					20
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7116	2	187	9	N	170					190
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5550	2	114	9	N	104					294
07	5673	X	5142	-0-	-531	-0-	5025	2	117	9	N	106	189	1			211
08	7006	X	5045	-0-	-1961	-0-	4935	2	110	9	N	100	180	1			131

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

03	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	2818	2	208	9	N	189	275	1			206
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3092	2	184	9	N	167	181	1			192
05	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	2865	2	210	9	N	191	189	1			194
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	2916	2	183	9	N	166	183	1			177
07	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	2966	2	157	9	N	143					320
08	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	2915	2	161	9	N	146	350	1			116

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2492	2	99	9	N	90	186	1			334
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2805	2	211	9	N	192	355	1			171
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2470	2	155	9	N	141					312
06	2520	X	2435	-0-	-85	-0-	2284	2	151	9	N	137	183	1			266
07	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2248	2	130	9	N	118	176	1			208
08	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	2171	2	121	9	N	110	174	1			144

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	5771	2	576	9	N	524	705	1			194
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5213	2	369	9	N	335	260	1			269
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	4914	2	330	9	N	300	363	1			206
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4993	2	410	9	N	373	365	1			214
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4932	2	342	9	N	311	350	1			175
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4879	2	301	9	N	274	361	1			88

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1729	2	84	9	N	76					354
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1903	2	97	9	N	88	169	1			273
05	775	X	321	-0-	-454	-0-	268	2	53	9	N	48	181	1			140
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	18					158
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					158
08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	836	2	55	9	N	50					208

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1297	2	187	9	N	170	174	1			154
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1721	2	265	9	N	241	230	1			165
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1500	2	171	9	N	155	97	1			223
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1486	2	153	9	N	139	177	1			185
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1417	2	116	9	N	105	231	1			59
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1672	2	120	9	N	109					168

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1398	2	217	9	N	197	183	1			208
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1339	2	200	9	N	182	189	1			201
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1477	2	175	9	N	159	183	1			177
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1553	2	221	9	N	201	190	1			188
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1598	2	223	9	N	203	307	1			84
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1591	2	189	9	N	172	167	1			89

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 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
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3094	2	257	9	N	234	171	1			209
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3222	2	272	9	N	247	333	1			123
05	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	1689	2	230	9	N	209	224	1			108
06	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	1718	2	234	9	N	213	177	1			144
07	2697	X	1402	-0-	-1295	-0-	1207	2	195	9	N	177	167	1			154
08	2697	X	1583	-0-	-1114	-0-	1340	2	243	9	N	221	241	1			134

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3391	-0-	-1166	-0-	3313	2	78	9	N	71	62	1			251
04	4170	X	3398	-0-	-772	-0-	3324	2	74	9	N	67	109	1			209
05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	3301	2	65	9	N	59					268
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	N	58	186	1			140
07	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3353	2	41	9	N	37					177
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3335	2	42	9	N	38					215

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1778	2	129	9	N	117					232
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1583	2	120	9	N	109	181	1			160
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1442	2	125	9	N	114					274
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1550	2	121	9	N	110	172	1			212
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1645	2	125	9	N	114	170	1			156
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1619	2	133	9	N	121	178	1			99

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3095	2	223	9	N	203	357	1			133
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2784	2	184	9	N	167					300
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2686	2	204	9	N	185	343	1			142
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2851	2	201	9	N	183	172	1			153
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2865	2	196	9	N	178	126	1			205
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2704	2	171	9	N	155	171	1			189

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3320	2	171	9	N	155	191	1			202
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2749	2	121	9	N	110	158	1			154
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3889	2	67	9	N	61					215
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5121	2	91	9	N	83	259	1			39
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4542	2	166	9	N	151	187	1			3
08	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	2166	2	134	9	N	122					125

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	186	-0-	-1736	-0-	112	2	74	9	N	67	177	1			60
04	1860	X	871	-0-	-989	-0-	749	2	122	9	N	111					171
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	647	2	222	9	N	202	186	1			187
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	62	190	1			59
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1307	2	117	9	N	106					165
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1004	2	100	9	N	91	182	1			74

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	891	2	108	9	N	98	193	1			151
04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	410	2	111	9	N	101					252
05	1147	N	710	-0-	-437	-0-	609	2	101	9	N	92	175	1			169
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	911	2	125	9	N	114	193	1			90
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	885	2	120	9	N	109					199
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	831	2	107	9	N	97	122	1			174

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1988	-0-	-554	-0-	1727	2	261	9	N	237	191	1			174
04	2460	X	664	-0-	-1796	-0-	573	2	91	9	N	83	161	1			96
05	2201	X	254	-0-	-1947	-0-	204	2	50	9	N	45					141
06	1920	N	189	-0-	-1731	-0-	167	2	22	9	N	20	108	1			53
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	240	2	72	9	N	65					118
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1584	2	161	9	N	146	186	1			78

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2299	2	436	9	N	396	574	1			292
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2124	2	375	9	N	341	383	1			250
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2470	2	331	9	N	301	366	1			185
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2635	2	248	9	N	225	190	1			220
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2080	2	208	9	N	189	380	1			29
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1921	2	191	9	N	174					203

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	N	22					198
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1715	2	128	9	N	116	184	1			130
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5479	2	37	9	N	34	102	1			62
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4529	2	6	9	N	5					67
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4914	2	43	9	N	39					106
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	17					123

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	398	-0-	-222	-0-	223	2	175	9	N	159	192	1			144
04	390	X	129	-0-	-261	-0-	2	2	127	9	N	115	192	1			67
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	558	2	164	9	N	149	192	1			24
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	369	2	152	9	N	138					162
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	440	2	218	9	N	198	188	1			172
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	431	2	189	9	N	172	188	1			156

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	525	-0-	-1242	-0-	497	2	28	9	N	25					186
04	1710	X	593	-0-	-1117	-0-	575	2	18	9	N	16					202
05	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1016	2	7	9	N	6					208
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					209
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					211
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	1			211

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2699	2	61	9	N	55					192
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2418	2	83	9	N	75					267
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3236	2	120	9	N	109	191	1			185
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2952	2	123	9	N	112	188	1			109
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3834	2	164	9	N	149	184	1			74
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3867	2	157	9	N	143	81	1			136

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8045	2	931	9	N	846	703	1	294
04	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	7891	2	739	9	N	672	835	1	131
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7204	2	671	9	N	610	671	1	70
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4838	2	435	9	N	395	438	1	27
07	1085	X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-			27
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2453	2	233	9	N	212	168	1	71

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	991	-0-	-1148	-0-	872	2	119	9	N	108	192	1	215
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4370	2	89	9	N	81			296
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4152	2	65	9	N	59	282	1	73
06	3000	N	4097	-0-	1097	1097	3950	2	147	9	N	134	179	1	28
07	5153	X	4056	-0-	-1097	-0-	3957	2	99	9	N	90			118
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3635	2	70	9	N	64			182

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	654	2	130	9	N	118	179	1	204
04	3000	N	7611	-0-	4611	4611	7295	2	316	9	N	287	374	1	117
05	3100	N	6009	-0-	2909	7520	5725	2	284	9	N	258	194	1	181
06	3000	N	2512	-0-	-488	7032	2387	2	125	9	N	114	192	1	103
07	9678	X	2646	-0-	-7032	-0-	2461	2	185	9	N	168	192	1	79
08	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	1434	2	80	9	N	73	38	1	114

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

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

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			Y	-0-			-0-
04	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			Y	-0-			-0-
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	2			Y	-0-			-0-
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			Y	-0-			-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	15454	-0-	-697	-0-	15454	2			Y	-0-					-0-
04	15630	X	14276	-0-	-1354	-0-	14276	2			Y	-0-					-0-
05	16151	X	60	-0-	-16091	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	15330	X	24	-0-	-15306	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	2			Y	-0-					-0-
08	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	27489	2			Y	-0-					-0-
04	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	26963	2			Y	-0-					-0-
05	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			Y	-0-					-0-
06	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2			Y	-0-					-0-
07	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	28811	2			Y	-0-					-0-
08	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	19353	-0-	-363	-0-	19353	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	18867	-0-	-213	-0-	18867	2			Y	-0-					-0-
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2			Y	-0-					-0-
06	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			Y	-0-					-0-
07	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2			Y	-0-					-0-
08	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4689	-0-	-891	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4472	-0-	-628	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-
04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			Y	-0-					-0-
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
06	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			Y	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			Y	-0-					-0-
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			38
04	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2		N	-0-			38
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			38
06	1740 N	1303	-0-	-437	-0-	1303	2		N	-0-			38
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			38
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			38

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

03	4743	3802	-0-	-941	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
04	4590	3798	-0-	-792	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
05	4743	3886	-0-	-857	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
06	4590	3969	-0-	-621	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-
07	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
08	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

03	13950 #	12114	-0-	-1836	-0-	12114	2		Y	-0-			-0-
04	12720 #	11203	-0-	-1517	-0-	11203	2		Y	-0-			-0-
05	12896 #	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2		Y	-0-			-0-
06	12120 #	10213	-0-	-1907	-0-	10213	2		Y	-0-			-0-
07	12183 #	10003	-0-	-2180	-0-	10003	2		Y	-0-			-0-
08	12121 #	9253	-0-	-2868	-0-	9253	2		Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					83
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					83
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					83
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	Y	1					84
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	3	4	9	Y	4					88
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3					91

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	3	11	9	N	10	5	1			78
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2859	3	26	9	N	24	12	1			90
05	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	2974	3	11	9	N	10	5	1			95
06	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3255	3	6	9	N	5					100
07	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3249	3	18	9	N	16	94	1			22
08	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	3282	3			N	-0-					22

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9119	3	7	9	N	6	3	1			73
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8139	3	45	9	N	41	82	1			32
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8515	3	18	9	N	16	8	1			40
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7810	3	22	9	N	20					60
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7570	3	11	9	N	10					70
*08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			N	-0-	10	1			60

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	3	2	9	N	2	1	1			66
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6140	3	1	9	N	1	1	1			66
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					66
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					66
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					66
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	3	2	9	N	2					68

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 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
03	4092	X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3			N	-0-					59
04	3960	X	2966	-0-	-994	-0-	2966	3			N	-0-					59
05	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3233	3	2	9	N	2	1	1			60
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	3	4	9	N	4					64
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3205	3	7	9	N	6					70
*08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2					72

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 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
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	N	6	3	1			15
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	N	4	1	1			18
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2	1	1			19
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1					20
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	3	2	9	N	2					22
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	3	3	9	N	3					25

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 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
03	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	1598	3	4	9	N	4	2	1			61
04	2400	X	1743	-0-	-657	-0-	1741	3	2	9	N	2	2	1			61
05	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	1802	3	13	9	N	12	4	1			69
06	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	1599	3	1	9	N	1					70
07	1860	X	807	-0-	-1053	-0-	807	3			N	-0-					70
08	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1606	3	6	9	N	5					75

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					17
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					17
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					17
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					17
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	2674	3			Y	-0-					61
04	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	2398	3			Y	-0-					61
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	3			Y	-0-					61
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					61
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					61
08	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	3			Y	-0-					61

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					27
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					121
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					121
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					121
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					201
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					201
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					201
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	1	2	9	N	2					49
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					49
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	9	N	1					50
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	9	N	2					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9		9	9	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12		21	12	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10		31	10	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		31				N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

03	1357 N	1357	-0-	-0-		-0-	1357	2		N	-0-					108
04	1350 N	1286	-0-	-64		-0-	1286	2		N	-0-					108
05	1364 N	1324	-0-	-40		-0-	1324	2		N	-0-					108
06	1258 N	1258	-0-	-0-		-0-	1258	2		N	-0-					108
07	1333 N	1303	-0-	-30		-0-	1303	2		N	-0-					108
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333		-0-				N	NO RPT					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					85
04	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					85
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					85
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					85
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

03	2263	N	1803	-0-	-460	-0-	26	1	1777	2	N	-0-					82
04	2130	N	1642	-0-	-488	-0-	28	1	1580	2	N	31					113
							34	9									
05	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	26	1	1343	2	N	-0-					113
06	1740	N	913	-0-	-827	-0-	24	1	889	2	N	-0-					113
07	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	20	1	1010	2	N	-0-					113
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2017	2	N	-0-					113

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

03	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	N	-0-					180
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	3					183
							3	9									
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	30	1	591	2	N	2					185
							2	9									
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	27	1	558	2	N	-0-					185
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	20	1	511	2	N	-0-					185
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	26	1	469	2	N	15					200
							17	9									

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2024

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

03	1271	N	844	-0-	-427	-0-	841	2	3	9	Y	3					63
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13					76
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1188	2	9	9	Y	8					84
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					87
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1243	2	6	9	Y	5					92
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5					97

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	3	17	9	N	15					67
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	3	9	9	N	8					75
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	N	12					87
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7					94
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1902	3	9	9	N	8					102
08	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1609	3	9	9	N	8					110

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 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
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	62	1	3601	2	N	-0-					206
							53	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	8					214
							9	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	62	1	3593	2	N	17	193	1			38
							19	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	60	1	3427	2	N	24					62
							26	9									
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	62	1	3549	2	N	11					73
							12	9									
*08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3538	2	N	48					121
							53	9									

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 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
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					43
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	2			N	-0-					43
05	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2			N	-0-					43
06	1170	N	757	-0-	-413	-0-	757	2			N	-0-					43
07	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			N	-0-					43
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 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
03	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3653	2	79	9	N	72	190	1			196
04	4050	X	2965	-0-	-1085	-0-	2954	2	11	9	N	10					206
05	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	2			N	-0-					206
06	3780	X	2712	-0-	-1068	-0-	2712	2			N	-0-					206
07	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2			N	-0-					206
08	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			N	-0-					206

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

03	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	2			N	-0-					796
04	5700	X	5288	-0-	-412	-0-	5279	2	9	9	N	8					804
05	5890	X	5398	-0-	-492	-0-	5387	2	11	9	N	10					814
06	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	5104	2	8	9	N	7					821
07	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5299	2	50	9	N	45	177	1			689
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					689

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH (OSWEGO 8200) 63066 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON, MARY T. WELL #: 3182 RRCID -> 297660 COMPL. DATE 07/04/1969 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8098 - 8116

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123

MORSE (CLEVELAND) //CONT.// 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

03	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
04	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
06	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
08	0 W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	40	29	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	59	19	3			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	39	28	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	58	19	3			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	84	61	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	124	40	3		Y	-0-			-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	33	24	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	49	16	3		Y	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	428	-0-	-1339	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1198	-0-	-542	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	301	-0-	-1094	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 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
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					16
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					16
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	30	1	2698	2	N	-0-					95
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	-0-					95
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	30	1	2604	2	N	-0-					95
06	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	30	1	2586	2	N	-0-					95
07	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	31	1	2676	2	N	-0-					95
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 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
03	961	N	630	-0-	-331	-0-	496	2	134	9	N	122	217	1			107
04	1740	X	536	-0-	-1204	-0-	481	2	55	9	N	50					157
05	1798	X	591	-0-	-1207	-0-	506	2	85	9	N	77	115	1			119
06	1740	X	445	-0-	-1295	-0-	391	2	54	9	N	49	113	1			55
07	651	X	503	-0-	-148	-0-	367	2	136	9	N	124					179
08	620	X	226	-0-	-394	-0-	167	2	59	9	N	54	59	1			174

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 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
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	N	4	177	1			58
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1946	2	194	9	N	176	193	1			41
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1444	2	147	9	N	134	78	1			97
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1585	2	274	9	N	249	196	1			150
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1648	2	183	9	N	166	185	1			131
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1858	2	188	9	N	171	112	1			190

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 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
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3096	2	197	9	N	179	180	1			184
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2922	2	91	9	N	83					267
05	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2841	2	121	9	N	110	192	1			185
06	2910	X	2363	-0-	-547	-0-	2319	2	44	9	N	40	80	1			145
07	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	2435	2	146	9	N	133	196	1			82
*08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2944	2	123	9	N	112					194

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					26
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					26
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					26
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					26
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					26
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 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
03	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2			N	-0-					50
04	3750	X	2946	-0-	-804	-0-	2946	2			N	-0-					50
05	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	2456	2			N	-0-					50
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					50
07	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	3182	2			N	-0-					50
08	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-					50

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1350	2	145	9	N	132	165	1			156
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1048	2	83	9	N	75	165	1			66
05	620	N	465	-0-	-155	-0-	413	2	52	9	N	47					113
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					113
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					113
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1228	2	88	9	N	80	178	1			15

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

03	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2					180
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	923	2	186	9	N	169	159	1			190
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	516	2	25	9	N	23	167	1			46
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					56
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	838	2	35	9	N	32					88
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	765	2	46	9	N	42					130

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					108
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	724	2	50	9	N	45					153
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	518	2	56	9	N	51					204
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10	165	1			49
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16					65
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	N	13					78

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					162
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					162
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	-0-					162
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	N	-0-					162
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					162
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	26	1	3092	2	N	144	183	1			157
							158	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	29	1	4090	2	N	82					239
							90	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	31	1	4595	2	N	34	178	1			95
							37	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	30	1	4637	2	N	99					194
							109	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	24	1	3582	2	N	85	184	1			95
							94	9									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	94					189
							103	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	30	1	4871	2	N	72					152
							79	9									
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	30	1	3464	2	N	47					199
							52	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	35					234
							39	9									
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	30	1	3222	2	N	29	184	1			79
							32	9									
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	31	1	3383	2	N	40					119
							44	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	N	35					154
							39	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	62	1	236	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	62	1	300	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					41
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					41
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					41
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					41
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					41
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					10
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					10
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					10
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					10
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					103
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					103
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					103
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					103

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 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
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1708	2	N	-0-					49
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	N	-0-					49
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-					49
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					49
07	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					49
08	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	62	1	1723	2	N	-0-					49

NORTHRUP (MISS.) //CONT.// 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

03	3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	3291	3	28	9	N	25	133	1		47
04	3037	X	3037	-0-	-0-	B	-0-	3033	3	4	9	N	4				51
05	3658	X	2969	-0-	-689	B	-0-	2963	3	6	9	N	5				56
06	3540	X	2837	-0-	-703	B	-0-	2833	3	4	9	N	4				60
07	3658	X	3170	-0-	-488	B	-0-	3167	3	3	9	N	3				63
08	3317	X	3110	-0-	-207	B	-0-	3109	3	1	9	N	1				64

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	365	3	25	9	N	23	52	1		75
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	351	3	3	9	N	3				78
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	373	3	7	9	N	6				84
06	390	N	262	-0-	-128	B	-0-	261	3	1	9	N	1				85
07	372	N	201	-0-	-171	B	-0-	201	3			N	-0-				85
08	372	N	201	-0-	-171	B	-0-	201	3			N	-0-				85

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 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
03	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	31	1	793	2	N	-0-					92
04	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	30	1	738	2	N	8					100
							9	9									
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	31	1	827	2	N	10					110
							11	9									
06	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	29	1	739	2	N	10					120
							11	9									
07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	31	1	783	2	N	-0-					120
08	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	31	1	773	2	N	-0-					120

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 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
03	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					44
04	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	3			N	-0-					44
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					44
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					44
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					44
08	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-					44

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 12120 - 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
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					25
04	810	N	734	-0-	-76 B	-0-	734	2			N	-0-					25
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					25
06	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	681	2			N	-0-					25
07	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	2			N	-0-					25
08	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-					25

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF. 11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	2957	2	1	9	Y	1					80
04	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2872	2	12	9	Y	11					91
05	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2			Y	-0-					91
06	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			Y	-0-					91
07	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			Y	-0-					91
*08	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2856	2	3	9	Y	3					94

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

03	744	N	395	-0-	-349 B	-0-	391	2	4	9	N	4					87
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					87
05	744	N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2			N	-0-					87
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					87
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	749	2	1	9	N	1					88
*08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	844	2	4	9	N	4					92

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

03	558	N	39	-0-	-519 B	-0-	39	2			N	-0-					28
04	540	N	71	-0-	-469 B	-0-	71	2			N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					28
07	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
06	1330	X	-0-	-0-	-1330 B	-0-					N	28					28
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2693	-0-	-1306 B	-0-	2651	2	42	9	N	38					241
04	3870	X	2717	-0-	-1153 B	-0-	2688	2	29	9	N	26					267
05	3689	X	2889	-0-	-800 B	-0-	2858	2	31	9	N	28	177	1			118
06	3330	X	1438	-0-	-1892 B	-0-	1410	2	28	9	N	25					143
07	2821	X	249	-0-	-2572 B	-0-	219	2	30	9	N	27					170
08	2883	X	1668	-0-	-1215 B	-0-	1645	2	23	9	N	21					191

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8039	X	8039	-0-	-0- B	-0-	7864	2	175	9	N	159	191	1			227
04	7523	X	7523	-0-	-0- B	-0-	7366	2	157	9	N	143	188	1			182
05	7507	X	7507	-0-	-0- B	-0-	7352	2	155	9	N	141	183	1			140
06	7770	X	7350	-0-	-420 B	-0-	7216	2	134	9	N	122	180	1			82
07	8029	X	7294	-0-	-735 B	-0-	7153	2	141	9	N	128					210
08	8029	X	7048	-0-	-981 B	-0-	6884	2	164	9	N	149	173	1			186

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7240	-0-	-696 B	-0-	7088	2	152	9	N	138	185	1			303
04	8280	X	6940	-0-	-1340 B	-0-	6797	2	143	9	N	130	189	1			244
05	8556	X	7293	-0-	-1263 B	-0-	7152	2	141	9	N	128	180	1			192
06	8280	X	7300	-0-	-980 B	-0-	7176	2	124	9	N	113					305
07	7412	X	7412	-0-	-0- B	-0-	7285	2	127	9	N	115	186	1			234
08	7327	X	7327	-0-	-0- B	-0-	7194	2	133	9	N	121	189	1			166

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3502	X	3502	-0-	-0- B	-0-	3430	2	72	9	N	65					196
04	3720	X	2874	-0-	-846 B	-0-	2797	2	77	9	N	70					266
05	4340	X	2719	-0-	-1621 B	-0-	2654	2	65	9	N	59	165	1			160
06	4200	X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2551	2	43	9	N	39					199
07	4340	X	2718	-0-	-1622 B	-0-	2670	2	48	9	N	44					243
08	3503	X	2750	-0-	-753 B	-0-	2675	2	75	9	N	68	178	1			133

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 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
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					176
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					176
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					176
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					176
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					176
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					176

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					135
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					135
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					135
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					135

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					69
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					69
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					69
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					69
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					3
04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					3
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					3
06	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2			N	-0-					3
07	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					3
08	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					9
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					9
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					9
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					9
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					9
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					10
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					10
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					10
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					10
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					10
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					10

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					38
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					38
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					38
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					38
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					38

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 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
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					10
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					10
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					10
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					10
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					10
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					10

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					35
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					35
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					35
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					20
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					20
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					20
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					20
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					20
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					28
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					28
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					28
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					28
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					28
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 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
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	91	1			104
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					107
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1619	2	2	9	N	2					109
06	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1504	2	2	9	N	2					111
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1565	2	1	9	N	1					112
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					112

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 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
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3368	2	163	9	N	148	181	1			130
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2780	2	145	9	N	132	130	1			132
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2897	2	119	9	N	108	90	1			150
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3179	2	109	9	N	99	198	1			51
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3163	2	140	9	N	127					178
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3097	2	139	9	N	126	190	1			114

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1177	2	54	9	N	49					141
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1920	2	94	9	N	85	114	1			112
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1923	2	100	9	N	91	136	1			67
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28					95
07	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1666	2	61	9	N	55	60	1			90
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1792	2	85	9	N	77	89	1			78

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2166	2	120	9	N	109	197	1			106
04	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2013	2	106	9	N	96	70	1			132
05	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	1956	2	83	9	N	75	108	1			99
06	2220	N	1932	-0-	-288	-0-	1843	2	89	9	N	81					180
07	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1891	2	94	9	N	85	180	1			85
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	2	100	9	N	91	109	1			67

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	226	-0-	-642	-0-	226	2			N	-0-					214
04	810	N	682	-0-	-128	-0-	615	2	67	9	N	61	91	1			184
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	921	2	99	9	N	90	183	1			91
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	901	2	98	9	N	89	70	1			110
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	950	2	95	9	N	86	116	1			80
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	872	2	90	9	N	82	18	1			144

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 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
03	8308	X	6655	-0-	-1653	-0-	6655	2			N	-0-					132
04	7950	X	4589	-0-	-3361	-0-	4570	2	19	9	N	17					149
05	8215	X	5943	-0-	-2272	-0-	5925	2	18	9	N	16					165
06	7740	X	7370	-0-	-370	-0-	7353	2	17	9	N	15					180
07	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7511	2	36	9	N	33	175	1			38
08	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-	5586	2	28	9	N	25					63

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 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
03	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	2			N	-0-					322
04	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	3171	2	4	9	N	4	52	1			274
05	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					274
06	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	2684	2			N	-0-					274
07	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2510	2			N	-0-					274
08	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	2750	2			N	-0-	196	1			78

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 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
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	2937	2	404	9	N	367	391	1			161
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2911	2	363	9	N	330	391	1			100
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3026	2	419	9	N	381	196	1			285
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	2918	2	375	9	N	341	391	1			235
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3115	2	376	9	N	342	382	1			195
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2921	2	315	9	N	286	391	1			90

DAVIS, RANDY R. 101268
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 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
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					7
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
06	450	N	32	-0-	-418	-0-	32	2			N	-0-					7
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					7
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					7

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					55
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	N	3					58
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					58
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					58
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	2	2	9	N	2					60
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					60

EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	960	-0-	-869	-0-	264	1	696	3	N	-0-					89
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	246	1	614	3	N	-0-					89
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	192	1	750	3	N	2					91
							2	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	228	1	709	3	N	2					93
							2	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	198	1	875	3	N	-0-					93
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	152	1	891	3	N	-0-					93

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	233	1	761	3	N	-0-					-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	177	1	761	3	N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	218	1	741	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	223	1	712	3	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	239	1	747	3	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	242	1	784	3	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

03	899	N	585	-0-	-314	-0-	143	1	442	3	N	-0-					28
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	3	N	-0-					28
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	106	1	455	3	N	-0-					28
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	458	3	N	-0-					28
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	100	1	449	3	N	-0-					28
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	85	1	461	3	N	-0-					28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

03	1364	N	730	-0-	-634	-0-	433	1	295	3	N	2					139
							2	9									
04	750	N	413	-0-	-337	-0-	117	1	293	3	N	3					142
							3	9									
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	373	1	323	3	N	3					145
							3	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	385	1	253	3	N	5					150
							6	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	349	1	302	3	N	4					154
							4	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	348	1	355	3	N	3					157
							3	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

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
03	1953	N	1853	-0-		-100	-0-	454	1	1398	3	N	1					59
								1	9									
04	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	225	1	1398	3	N	7					66
								8	9									
05	1736	N	1701	-0-		-35	-0-	406	1	1293	3	N	2					68
								2	9									
06	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	532	1	1018	3	N	6					74
								7	9									
07	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	455	1	1278	3	N	2					76
								2	9									
08	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	465	1	1334	3	N	10					86
								11	9									

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

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
03	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	312	1	547	3	N	142					261
								156	9									
04	990	N	962	-0-		-28	-0-	282	1	539	3	N	128	186	1			203
								141	9									
05	1023	N	977	-0-		-46	-0-	251	1	593	3	N	121	192	1			132
								133	9									
06	976	N	976	-0-		-0-	-0-	310	1	533	3	N	121					253
								133	9									
07	990	N	990	-0-		-0-	-0-	312	1	547	3	N	119	188	1			184
								131	9									
*08	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	346	1	532	3	N	149	187	1			146
								164	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

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
03	2728	X	2079	-0-		-649	-0-	686	1	1349	3	N	40					229
								44	9									
04	2640	X	1841	-0-		-799	-0-	461	1	1349	3	N	28					257
								31	9									
05	2728	X	1697	-0-		-1031	-0-	535	1	1138	3	N	22					279
								24	9									
06	2250	X	1634	-0-		-616	-0-	558	1	1042	3	N	31	190	1			120
								34	9									
07	2325	X	1629	-0-		-696	-0-	595	1	1020	3	N	13					133
								14	9									
08	2077	X	1582	-0-		-495	-0-	564	1	997	3	N	19					152
								21	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

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
03	2344	X	2344	-0-		-0-	-0-	972	1	1333	3	N	35					249
								39	9									
04	2300	X	2300	-0-		-0-	-0-	912	1	1333	3	N	50					299
								55	9									
05	2360	X	2360	-0-		-0-	-0-	897	1	1408	3	N	50					349
								55	9									
06	2250	X	2088	-0-		-162	-0-	795	1	1275	3	N	16					365
								18	9									
07	2325	X	2131	-0-		-194	-0-	840	1	1276	3	N	14					379
								15	9									
08	2325	X	2218	-0-		-107	-0-	843	1	1369	3	N	5					384
								6	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 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
03	3224	X	1754	-0-	-1470	-0-	1741	2	13	9	Y	12					182
04	0	X	1700	-0-	1700	-0-	1692	2	8	9	Y	7					189
05	3906	X	1742	-0-	-2164	-0-	1733	2	9	9	Y	8					197
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
*07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1					198
08	1767	X	1231	-0-	-536	-0-	1230	2	1	9	Y	1					199

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	592	2	22	9	N	20					40
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					40
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					40
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					40
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					40
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					40

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4					4
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	N	4					8
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	N	10					18
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					18
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					18

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	195	-0-	-84	-0-	62	1	133	2	N	-0-					55
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	60	1	174	2	N	-0-					55
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	2	N	-0-					55
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-					55
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	62	1	94	2	N	-0-					55
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	62	1	126	2	N	-0-					55

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	5					55
							6	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	N	3					58
							3	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					58
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	-0-					58
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	-0-					58
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-					58

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	167	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	355	2	N	13					143
							14	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	N	12					155
							13	9									
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	62	1	323	2	N	5					160
							6	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	N	5					165
							6	9									
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	48	1	367	2	N	-0-					165
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	30	1	191	2	N	-0-					165

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	N	-0-					83
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-					83
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-					83
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	4					87
							4	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	6					93
							7	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	5					98
							6	9									

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 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
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	2	N	235	387	1			57
							259	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	60	1	2366	2	N	239	192	1			104
							263	9									
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	62	1	2304	2	N	228	187	1			145
							251	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	N	222	193	1			174
							244	9									
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	2	N	203	192	1			185
							223	9									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	2	N	220	191	1			214
							242	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					36
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					36
05	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-					36
06	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	2			N	-0-					36
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					36
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					106
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					106
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					106
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					106
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					106
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 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
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1173	3	7	9	N	6					103
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					103
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					103
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					103
07	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	3			N	-0-					103
08	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					122
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					122
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					122
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					122
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	717	2	28	9	N	25					147
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	712	2	7	9	N	6					153

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2	88	1			13
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					13
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					13
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					13
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					13
*08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					13

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	255	-0-	-365	-0-	254	2	1	9	N	1					41
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					41
05	465	N	165	-0-	-300	-0-	164	2	1	9	N	1					42
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					42
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					43
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					44

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					41
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					41
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					41
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2			Y	-0-					41
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					41
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					41

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 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
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					65
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	45	1			20
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1568	2	2	9	N	2					22
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1					23
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2					25
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 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
03	3100	N	2254	-0-	-846	3465	2253	2	1	9	Y	1					54
04	3000	N	2178	-0-	-822	2643	2177	2	1	9	Y	1					55
05	3100	N	1421	-0-	-1679	964	1419	2	2	9	Y	2					57
06	2415	N	1451	-0-	-964	-0-	1450	2	1	9	Y	1					58
07	2263	N	1604	-0-	-659	-0-	1603	2	1	9	Y	1					59
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	Y	1					60

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					93
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					94
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2					96
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					96
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	660	2	2	9	N	2					98
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3					101

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					36
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					37
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	409	2	1	9	N	1					38
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					41
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					41
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					43

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					67
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					68
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	597	2	3	9	N	3					71
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	583	2	1	9	N	1					72
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	707	2	1	9	N	1					73
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					75

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					22
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					22
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					22
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					22
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					22
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					22

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

03	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					84
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					84
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					84
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					84
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					84

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					8
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					8
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					8
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					8
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

03	775	N	694	-0-	-81	-0-	12	1	682	2	N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	12	1	697	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	690	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	2	N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	12	1	684	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					31
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					31
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					31
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					31
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					31

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	39	1	145	2	N	-0-					12
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	38	1	130	2	N	-0-					12
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	39	1	76	2	N	-0-					12
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	38	1	42	2	N	-0-					12
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	39	1	28	2	N	-0-					12
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	39	1	41	2	N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					41
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	2	N	-0-					41
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-					41
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	12 62	1 9	1614	2	N	56					157
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	11 37	1 9	1598	2	N	34	151	1			40
05	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	12 9	1 9	1569	2	N	8					48
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	11 30	1 9	1556	2	N	27					75
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	1683	2	N	19					94
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	12 59	1 9	1639	2	N	54					148

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 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
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	97	1	672	2	N	-0-					123
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	N	-0-					123
05	992	N	827	-0-	-165	-0-	97	1	730	2	N	-0-					123
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-					123
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	97	1	749	2	N	-0-					123
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 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
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	97	1	1139	2	N	10					98
							11	9									
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	94	1	819	2	N	4					102
							4	9									
05	1395	N	664	-0-	-731	-0-	97	1	566	2	N	1					103
							1	9									
06	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	94	1	914	2	N	4					107
							4	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-					107
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	97	1	1097	2	N	3					110
							3	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	N	-0-					32
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	94	1	12	2	N	-0-					32
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	97	1	12	2	N	-0-					32
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	94	1	21	2	N	-0-					32
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	1	15	2	N	-0-					32
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	1	7	2	N	-0-					32

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 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
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2119	2	N	18					98
							20	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	N	17					115
							19	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	97	1	1873	2	N	16					131
							18	9									
06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	94	1	1831	2	N	15					146
							17	9									
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	97	1	1858	2	N	13					159
							14	9									
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	97	1	1851	2	N	5					164
							6	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					28
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					28
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					28
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					28
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					28
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1365	-0-	1365	1365	1365	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		939	-0-	939	2304	939	2			N	-0-					-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					19
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					19
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1383	2	44	9	N	40	19	1			40
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					40
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					20
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					115
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					115
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					115
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					115
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					115
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					176
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					176
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					176
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					176
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					176
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	3			N	-0-					13
04	4170	X	3535	-0-	-635	-0-	3535	3			N	-0-					13
05	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3603	3	109	9	N	99					112
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3466	3			N	-0-					112
07	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3868	3			N	-0-					112
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					112

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					127
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					127
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	569	3	51	9	N	46					173
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	N	2					175
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	441	3	2	9	N	2					177
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					198
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					198
05	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					198
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					198
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					198
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					198

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 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
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					33
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					33
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					33
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					33
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					33
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					214
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					214
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					214
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					214
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					214
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					104
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					104
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					104
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					104
07	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					104
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 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
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					58
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					58
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	3	13	9	N	12					70
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	N	8					78
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1378	3	6	9	N	5					83
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					83

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 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
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					189
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					189
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					189
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					189
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					189
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					284
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					284
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	195	1			90
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					90
07	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					90
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					90

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					68
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					68
05	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					68
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					68
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					68
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					183
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					183
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					183
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					183
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					183
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					183

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					35
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					35
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					35
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					35
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					35
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					123
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					123
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	414	3	21	9	N	19					142
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					142
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					142
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					142

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					46
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					46
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					46
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					46
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					46
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					111
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					111
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	634	3	7	9	N	6					117
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					117
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					117
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					117

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					266
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					266
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					266
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					266
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3			N	-0-					266
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					266

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					102
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					102
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					102
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	N	15					117
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					117
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					117

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					165
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					165
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	547	3	3	9	N	3					168
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					168
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	534	3	13	9	N	12					180
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					180

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					137
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					137
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					137
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					137
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					137
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					25
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					25
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					25
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					25
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					25
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					198
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					198
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	113	1			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					23
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	3			N	-0-					23
05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	3			N	-0-					23
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					23
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					23
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					187
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					187
05	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1280	3			N	-0-					187
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	950	3	14	9	N	13					200
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					200
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					200

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					350
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					350
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					350
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					350
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					350
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					350

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					152
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					152
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1323	3	34	9	N	31					183
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					183
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					183
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					183

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					56
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					56
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					56
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					192
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					192
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					192
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					192
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					192
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					192

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					292
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					292
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					292
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					292
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					292
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					27
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					27
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					27
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					332
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					332
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					332
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					332
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					332
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					180
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					180
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			N	-0-					180
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					180
07	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	3			N	-0-					180
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					111
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-					111
05	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					111
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					111
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					111
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					37
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					37
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					37
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 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
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					63
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					63
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					63
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					63
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2470	2	31	9	N	28					91
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					91

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					20
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					20
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					20
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					103
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					103
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					103
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					103
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					103
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					62
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					62
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					62
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					62
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					62
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					121
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					121
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					121
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					121
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					121
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					23
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					23
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					23
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					23
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					23
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 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
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					115
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					115
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					115
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					115
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					115
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					140
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					140
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					140
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					140
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					140
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 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
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					180
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					180
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					180
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					180
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					180
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					85
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					85
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					85
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					85
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					85
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					160
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					160
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					160
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					160
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					160
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					67
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					67
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					67
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					67
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1523	2	37	9	N	34					101
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					101

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 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
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					78
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					78
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					78
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					78
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					221
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					221
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					221
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					221
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					221
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					188
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					188
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					188
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					188
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					188
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					81
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					81
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					81
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					81
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					188
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					188
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					188
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					188
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					188
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					162
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					162
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					162
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					162
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					162
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					168
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					168
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					168
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					168
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					168
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	3	25	9	N	23					55
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					55
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					55
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					55

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					142
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					142
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					142
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					142
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	464	3	33	9	N	30					172
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					172

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 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
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					193
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					193
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					193
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					193
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					193
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					62
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					62
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					62
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					62
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					62
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					137
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					137
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					137
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					137
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					73
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					73
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					73
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					73
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					157
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					157
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					157
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					157
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					157
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					132
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					132
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					132
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					132
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					132
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					190
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					190
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					190
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					190
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					190
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					151
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					151
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					151
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					151
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					151
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					190
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					190
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					190
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					190
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					190
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					181
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					181
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					181
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					181
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					181
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					181

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					160
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					160
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	3	17	9	N	15					175
07	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-					175
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					175

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					93
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					93
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					93
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					93
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					93
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					218
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					50
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					50
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					50
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					50
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					50
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					115
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					115
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	648	3	19	9	N	17					132
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					132
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	N	3					135
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					135

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 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
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					84
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					84
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					84
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					84
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					84
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					375
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					375
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					375
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					375
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					375
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					199
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					199
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					199
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					199
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					199
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					182
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					182
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					182
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					182
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					182
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					199
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					199
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					199
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					199
07	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					199
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					199
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					199
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					199
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					199
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					199
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					185
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					185
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					185
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					185
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					185
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					40
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					40
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					40
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					40
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					40
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					20
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					20
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					20
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					20
07	1178	N	441	-0-	-737	-0-	441	3			N	-0-					20
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					107
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					107
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					107
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					107
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					107
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					107

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					158
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					158
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	3			N	-0-					158
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					158
07	713	N	223	-0-	-490	-0-	219	3	4	9	N	4					162
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					162

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					10
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					10
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					10
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					10
07	3100	N	6268	-0-	3168	3168	6268	3			N	-0-					10
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	2517					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					155
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					155
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					155
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	3	76	9	N	69					224
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					224

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					93
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					93
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					93
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					93
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					93
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					210
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					210
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					210
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					210
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					210
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					93
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 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
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					120
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					120
05	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	3			N	-0-					120
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2421	3	33	9	N	30					150
07	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			N	-0-					150
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					150

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					70
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					70
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					70
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					70
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					70
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

03	3100	N	1254	-0-	-1846	16464	1254	3			N	-0-					277
04	3000	N	1193	-0-	-1807	14657	1193	3			N	-0-					277
05	15867	X	1210	-0-	-14657	-0-	1199	3	11	9	N	10					287
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					287
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					287
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					287

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					130
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					130
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	3	1	9	N	1					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					131
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					131

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					800
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					800
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					800
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					800
07	713	N	141	-0-	-572	-0-	141	2			N	-0-					800
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					800

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					555
04	510	X	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					555
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					555
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					555
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					555
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					555

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					315
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					315
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					315
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					315
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					315
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	2514	3			N	-0-					57
04	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2259	3			N	-0-					57
05	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	2386	3			N	-0-					57
06	2610	X	1937	-0-	-673	-0-	1937	3			N	-0-					57
07	2511	X	1689	-0-	-822	-0-	1689	3			N	-0-					57
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					150
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					150
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					150
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					150
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					150

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					17
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					17
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					17
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					17
07	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					17
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 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
03	5518	X	4439	-0-	-1079	-0-	4294	2	145	9	N	132	184	1			86
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5496	2	245	9	N	223	171	1			138
05	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5169	2	309	9	N	281	200	1			219
06	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	4546	2	318	9	N	289	191	1			317
07	5921	X	4844	-0-	-1077	-0-	4844	2			N	-0-					317
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					317

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1023	2	195	9	N	177	177	1			308
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					308
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2000	2	179	9	N	163	195	1			276
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1685	2	305	9	N	277	186	1			367
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					367
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					367

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 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
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3649	2	838	9	N	762	762	1			341
04	4020	X	3416	-0-	-604	-0-	2985	2	431	9	N	392	392	1			341
05	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	3289	2	538	9	N	489	568	1			262
06	4230	X	3179	-0-	-1051	-0-	2468	2	711	9	N	646	582	1			326
07	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	3327	2	408	9	N	371	570	1			127
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					127

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					311
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					311
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	N	1					312
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2474	2	9	9	N	8					320
07	2976	X	1970	-0-	-1006	-0-	1970	2			N	-0-					320
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					320

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 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
03	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	10986	2	531	9	N	483	391	1			364
04	10440	X	8163	-0-	-2277	-0-	8045	2	118	9	N	107	160	1			311
05	10788	X	10705	-0-	-83	-0-	10259	2	446	9	N	405	381	1			335
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10149	2	153	9	N	139	198	1			276
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10377	2	572	9	N	520	385	1			411
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					411

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 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
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					502
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1179	2	410	9	N	373	373	1			502
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					502
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					502
07	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-					502
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					502

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 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
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					610
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					610
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					610
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					610
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					610
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	238	3	204	9	N	185	180	1			55
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					55
05	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					55
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	245	3	187	9	N	170	182	1			43
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	N	5					48
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					48

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 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
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					171
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					171
05	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1245	2	22	9	N	20					191
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					191
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2					193
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					193

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					370
04	8940	X	8529	-0-	-411	-0-	8529	2			N	-0-					370
05	9238	X	8707	-0-	-531	-0-	8707	2			N	-0-					370
06	8730	X	8214	-0-	-516	-0-	8214	2			N	-0-					370
07	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8404	2			N	-0-					370
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	919	2	152	9	N	138	190	1			235
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	932	2	212	9	N	193	193	1			235
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	970	2	292	9	N	265	200	1			300
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1259	2	50	9	N	45	191	1			154
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					154
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					154

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 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
03	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	5125	2			N	-0-					336
04	6150	X	3479	-0-	-2671	-0-	3479	2			N	-0-					336
05	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4828	2			N	-0-					336
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					336
07	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	2			N	-0-					336
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					336

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

03	744	N	720	-0-	-24	-0-	709	2	11	9	N	10					35
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					35
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	716	2	2	9	N	2					37
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					37
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	2	3	9	N	3					40

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	-0-					104
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					104
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	N	-0-					104
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30	1	1096	2	N	-0-					104
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	-0-					104
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	-0-					104

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

03	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	N	-0-					110
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					110
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					110
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	4					156
							4	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	N	-0-					156
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	3					159
							3	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-					159
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					159
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					159

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 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
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	6					75
							7	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-					75
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	5					80
							6	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	-0-					80
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-					80
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	-0-					80

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	31	1	1599	2	N	25	179	1			44
							28	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	30	1	1519	2	N	19					63
							21	9									
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	31	1	1529	2	N	20					83
							22	9									
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	30	1	1450	2	N	15					98
							17	9									
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	30	1	1364	2	N	15					113
							17	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	18					131
							20	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					33
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					33
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					33
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-					33
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					33
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 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
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2330	2	N	24					78
							26	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	2	N	25					103
							28	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1802	2	N	-0-					103
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	7					110
							8	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	31	1	2430	2	N	10					120
							11	9									
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	2241	2	N	12					132
							13	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

03	3100	N	3149	-0-	49	881	31	1	3118	2	N	-0-					246
04	3000	N	2228	-0-	-772	109	30	1	2198	2	N	-0-					246
05	3695	X	3586	-0-	-109	-0-	31	1	3555	2	N	-0-					246
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	22	1	3317	2	N	-0-					246
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	31	1	4575	2	N	-0-					246
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	31	1	6969	2	N	-0-					246

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	9	N	88	115	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					110
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	28	1	1420	2	N	8					190
							9	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	26	1	1999	2	N	15					205
							17	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2328	2	N	15					220
							17	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	30	1	2263	2	N	11					231
							12	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	N	7					238
							8	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	2	N	-0-	156	1			82

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

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
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	28	1	1320	2	N	1					158
							1	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	2	N	34					192
							37	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	4	130	1			66
							4	9									
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	30	1	1261	2	N	1					67
							1	9									
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	31	1	1243	2	N	-0-					67
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	30	1	956	2	N	6					73
							7	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

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
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	31	1	454	2	N	41	194	1			70
							45	9									
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	30	1	251	2	N	38					108
							42	9									
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	31	1	438	2	N	9					117
							10	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	34					151
							37	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	22					173
							24	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	14					187
							15	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

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
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	31	1	5029	2	N	138	193	1			204
							152	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	30	1	4659	2	N	68	193	1			79
							75	9									
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	31	1	4458	2	N	91					170
							100	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	83	192	1			61
							91	9									
07	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	31	1	2300	2	N	1					62
							1	9									
08	4185	X	155	-0-	-4030	-0-	4	1	151	2	N	-0-					62

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

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
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	31	1	599	2	N	100					242
							110	9									
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	30	1	518	2	N	77	187	1			132
							85	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	64					196
							70	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	85	187	1			94
							94	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	80					174
							88	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	67					241
							74	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 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
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	23					194
							25	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	N	28					222
							31	9									
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	31	1	841	2	N	25					247
							28	9									
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	30	1	788	2	N	19	188	1			78
							21	9									
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	31	1	773	2	N	12					90
							13	9									
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	31	1	658	2	N	53					143
							58	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

03	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	31	1	2543	2	N	-0-					104
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	30	1	2464	2	N	20					124
							22	9									
05	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	31	1	2448	2	N	18					142
							20	9									
06	2490	N	2142	-0-	-348	-0-	30	1	2101	2	N	10					152
							11	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2648	2	N	22					174
							24	9									
08	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	31	1	2442	2	N	15					189
							17	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

03	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	31	1	4422	2	N	81	180	1			67
							89	9									
04	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	30	1	4277	2	N	88					155
							97	9									
05	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	31	1	4461	2	N	60	181	1			34
							66	9									
06	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	30	1	4185	2	N	73					107
							80	9									
07	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	31	1	4317	2	N	70					177
							77	9									
08	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	31	1	4213	2	N	73	176	1			74
							80	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

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
03	3534	X	3506	-0-		-28	-0-	29 106	1 9	3371	2	N	96	185	1			232
04	3420	X	3261	-0-		-159	-0-	30 77	1 9	3154	2	N	70	187	1			115
05	3534	X	3265	-0-		-269	-0-	31 68	1 9	3166	2	N	62					177
06	3420	X	3063	-0-		-357	-0-	29 52	1 9	2982	2	N	47					224
07	3534	X	2894	-0-		-640	-0-	31 44	1 9	2819	2	N	40	188	1			76
08	3503	X	415	-0-		-3088	-0-	23 1	1 9	391	2	N	1					77

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

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
03	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	31 66	1 9	1403	2	N	60					205
04	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	30 65	1 9	1176	2	N	59	192	1			72
05	1240	N	1071	-0-		-169	-0-	24 53	1 9	994	2	N	48					120
06	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	30 123	1 9	1319	2	N	112	150	1			82
07	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	31 79	1 9	1396	2	N	72					154
08	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	31 97	1 9	1391	2	N	88	193	1			49

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

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
03	3968	X	3341	-0-		-627	-0-	31 39	1 9	3271	2	N	35					165
04	3630	X	2650	-0-		-980	-0-	28 4	1 9	2618	2	N	4					169
05	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	30 34	1 9	3641	2	N	31					200
06	3300	X	3297	-0-		-3	-0-	30 22	1 9	3245	2	N	20					220
07	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	31 48	1 9	3562	2	N	44	179	1			85
08	3720	X	3523	-0-		-197	-0-	31 33	1 9	3459	2	N	30					115

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

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
03	3069	X	2877	-0-		-192	-0-	31 253	1 9	2593	2	N	230	190	1			287
04	2970	X	2775	-0-		-195	-0-	30 320	1 9	2425	2	N	291	379	1			199
05	3069	X	2734	-0-		-335	-0-	31 268	1 9	2435	2	N	244	189	1			254
06	2910	X	2450	-0-		-460	-0-	30 232	1 9	2188	2	N	211	171	1			294
07	3007	X	2602	-0-		-405	-0-	31 263	1 9	2308	2	N	239	366	1			167
08	2883	X	2473	-0-		-410	-0-	31 254	1 9	2188	2	N	231	171	1			227

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 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
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	17	189	1			49
							19	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	N	20					69
							22	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	20					89
							22	9									
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	30	1	867	2	N	17					106
							19	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	997	2	N	18					124
							20	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	N	19					143
							21	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1322	2	N	60					241
							66	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	58	187	1			112
							64	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	64					176
							70	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	2	N	52					228
							57	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	53	179	1			102
							58	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	57					159
							63	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 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
03	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	31	1	1608	2	N	47					176
							52	9									
04	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	30	1	1667	2	N	16					192
							18	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	19					211
							21	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	7					218
							8	9									
07	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	31	1	1644	2	N	3					221
							3	9									
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	31	1	1627	2	N	5	190	1			36
							6	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 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
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	31	1	3578	2	N	130	181	1			99
							143	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	30	1	3181	2	N	78					177
							86	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	N	125	177	1			125
							138	9									
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	30	1	2700	2	N	110					235
							121	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	30	1	2530	2	N	65	190	1			110
							72	9									
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	31	1	2833	2	N	70					180
							77	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BAGLEY 16 WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 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
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6019	2	633	9	N	575	591	1			294
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6069	2	642	9	N	584	590	1			288
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6426	2	667	9	N	606	595	1			299
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6066	2	515	9	N	468	571	1			196
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6594	2	627	9	N	570	581	1			185
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6535	2	641	9	N	583	193	1			575

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1263	2	149	9	N	135	189	1			187
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1116	2	151	9	N	137	194	1			130
05	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1057	2	101	9	N	92					222
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1291	2	132	9	N	120	165	1			177
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1552	2	144	9	N	131	174	1			134
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1721	2	149	9	N	135	173	1			96

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 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
03	3100	N	3213	-0-	113	113	245	1	2595	2	N	339	375	1			112
							373	9									
04	2353	N	2240	-0-	-113	-0-	237	1	1929	2	N	67					179
							74	9									
05	3100	N	3390	-0-	290	290	245	1	2650	2	N	450	392	1			237
							495	9									
06	2996	X	2706	-0-	-290	-0-	240	1	2280	2	N	169	199	1			207
							186	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	232	1	2629	2	N	451	574	1			84
							496	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	248	1	3059	2	N	344	189	1			239
							378	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 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
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	-0-					317
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	-0-					317
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	5					322
							6	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	26	1	1261	2	N	1					323
							1	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	27	1	1630	2	N	-0-					323
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	1	172	1			152
							1	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 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
03	6820	X	6296	-0-	-524	-0-	31	1	6236	2	N	26	169	1			184
							29	9									
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	30	1	7005	2	N	35					219
							39	9									
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	31	1	6799	2	N	36					255
							40	9									
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	30	1	6707	2	N	34	177	1			112
							37	9									
07	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	31	1	6855	2	N	33					145
							36	9									
08	7316	X	6812	-0-	-504	-0-	31	1	6746	2	N	32					177
							35	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	31	1	3608	2	N	63	190	1			70
							69	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3639	2	N	60					130
							66	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	31	1	3663	2	N	62					192
							68	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	30	1	3439	2	N	49	187	1			54
							54	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	31	1	3541	2	N	55					109
							61	9									
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	3436	2	N	53					162
							58	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5185	2	N	382	389	1			182
							420	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	318	1	3742	2	N	250	191	1			241
							275	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	362	1	3829	2	N	251	343	1			149
							276	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	351	1	3438	2	N	300	190	1			259
							330	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	356	1	2963	2	N	128	188	1			199
							141	9									
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	330	1	3123	2	N	408	378	1			229
							449	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	145	1	2603	2	N	249	183	1			252
							274	9									
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	113	1	1213	2	N	46	181	1			117
							51	9									
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	153	1	2183	2	N	194	172	1			139
							213	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	143	1	2485	2	N	287	182	1			244
							316	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	N	198	183	1			259
							218	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	149	1	2597	2	N	333	383	1			209
							366	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	563	2	101	9	N	92	191	1			180
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	503	2	62	9	N	56					236
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	536	2	89	9	N	81	188	1			129
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	228	2	12	9	N	11					140
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	950	2	317	9	N	288	179	1			249
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1023	2	196	9	N	178	189	1			238

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

03	682	N	377	-0-	-305	-0-	40	1	337	2	N	-0-					75
04	420	N	160	-0-	-260	-0-	44	1	116	2	N	-0-					75
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	56	1	240	2	N	-0-					75
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	22	1	130	2	N	-0-					75
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	N	-0-					75
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	52	1	66	2	N	-0-					75

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	62 61	1 9	941	2	N	55					350
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	826	2	N	18					368
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62 37	1 9	991	2	N	34					402
06	1020	N	640	-0-	-380	-0-	60	1	580	2	N	-0-	180	1			222
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	50 4	1 9	643	2	N	4					226
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	62 11	1 9	607	2	N	10					236

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					53
04	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	60	1	1528	2	N	-0-					53
05	2170	N	1616	-0-	-554	-0-	62	1	1554	2	N	-0-					53
06	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	60	1	1421	2	N	-0-					53
07	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					53
08	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	62	1	1265	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	N	94					172
							103	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	86	183	1			75
							95	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	102					177
							112	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	197	2	N	45					222
							50	9									
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	40	1	45	9	N	41	185	1			78
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	36	1	46	9	N	42					120

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	25					155
							28	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	62	179	1			38
							68	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	33					71
							36	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	43					114
							47	9									
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	62	1	413	2	N	19					133
							21	9									
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	62	1	431	2	N	11					144
							12	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					60
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					60
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					60
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					60
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					60
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		377	-0-	377	747	377	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	747					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 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
03	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	1916	2	95	9	N	86					285
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1690	2	100	9	N	91	184	1			192
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1741	2	117	9	N	106	160	1			138
06	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1679	2	121	9	N	110					248
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1764	2	117	9	N	106	188	1			166
08	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1689	2	92	9	N	84	169	1			81

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					22
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					22

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					137
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					142
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	6					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	139	1			16
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

03	1395	N	459	-0-	-936	-0-	328	1	131	9	N	119	169	1			156
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	331	1	1117	2	N	119	178	1			97
							131	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	342	1	1254	2	N	118	159	1			56
							130	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	185	1	1254	2	N	34					90
							37	9									
07	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	342	1	798	2	N	75					165
							83	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	342	1	1100	2	N	110	166	1			109
							121	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

03	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3440	2	322	9	N	293	371	1			154
04	4050	X	3457	-0-	-593	-0-	3217	2	240	9	N	218	177	1			195
05	4774	X	3295	-0-	-1479	-0-	3060	2	235	9	N	214	338	1			71
06	4620	X	3266	-0-	-1354	-0-	3058	2	208	9	N	189	215	1			45
07	4774	X	3290	-0-	-1484	-0-	3052	2	238	9	N	216	184	1			77
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3661	2	239	9	N	217	159	1			135

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1794	2	183	9	N	166	196	1			187
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1712	2	134	9	N	122	177	1			132
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1691	2	144	9	N	131	172	1			91
06	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1687	2	124	9	N	113					204
07	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1672	2	139	9	N	126	180	1			150
08	1829	N	1070	-0-	-759	-0-	1008	2	62	9	N	56	52	1			154

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1101	2	165	9	N	150	157	1			127
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1101	2	101	9	N	92					219
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1123	2	41	9	N	37	169	1			87
06	1230	N	689	-0-	-541	-0-	606	2	83	9	N	75					162
07	1240	N	920	-0-	-320	-0-	854	2	66	9	N	60					222
08	1178	N	897	-0-	-281	-0-	814	2	83	9	N	75	135	1			162

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2424	2	77	9	N	70					194
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2268	2	47	9	N	43	174	1			63
05	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	2399	2	51	9	N	46					109
06	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2382	2	58	9	N	53					162
07	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2548	2	97	9	N	88	171	1			79
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48					127

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3117	-0-	-603	-0-	821 153	1 9	2143	2	N	139	180	1			125
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	821 150	1 9	2511	2	N	136					261
05	3255	X	1792	-0-	-1463	-0-	538 92	1 9	1162	2	N	84	165	1			180
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	736 171	1 9	2700	2	N	155					335
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	878 145	1 9	2897	2	N	132	297	1			170
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	878 164	1 9	3002	2	N	149	168	1			151

MCGARRAUGH 154 WELL #: RRCID -> 297121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH 154 WELL #: RRCID -> 298003 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					10
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					10
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					201
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					201
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	509	3	50	9	N	45					246
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					246
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	410	3	29	9	N	26					272
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	556	3	35	9	N	32					304

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					160
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					160
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1726	3	46	9	N	42					202
06		14B2 EXT	1710	-0-	1710	1710	1710	3			N	-0-					202
07		14B2 EXT	1621	-0-	1621	3331	1621	3			N	-0-					202
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3331					N	-0-					202

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					80
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					80
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					80
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					80
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					80
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					71
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					71
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					71
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					71
*07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					71
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					71

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					19
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					19
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					19
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

03	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2268	2	66	9	N	60	180	1			225
04	2820	X	2315	-0-	-505	-0-	2209	2	106	9	N	96					321
05	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2146	2	87	9	N	79	173	1			227
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2235	2	97	9	N	88					315
07	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2028	2	64	9	N	58	173	1			200
08	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	1978	2	69	9	N	63					263

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	2900	2	123	9	N	112					113
04	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2588	2	117	9	N	106	159	1			60
05	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	2202	2	73	9	N	66					126
06	3270	X	2299	-0-	-971	-0-	2219	2	80	9	N	73	159	1			40
07	3069	X	1049	-0-	-2020	-0-	1020	2	29	9	N	26					66
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2881	2	103	9	N	94	157	1			3

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3024	2	86	9	N	78					216
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2833	2	116	9	N	105	170	1			151
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2658	2	74	9	N	67					218
06	3000	N	3122	-0-	122	122	2821	2	301	9	N	274	179	1			313
07	3098	N	2976	-0-	-122	-0-	2886	2	90	9	N	82					395
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2729	2	72	9	N	65	167	1			293

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 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
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1392	2	N	-0-					111
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1286	2	N	-0-					111
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	93	1	1328	2	N	-0-					111
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	90	1	1297	2	N	-0-					111
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					111
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	93	1	1354	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					14
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					14
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					14
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			42

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					51
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-					51
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					51
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					51
07	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	2			N	-0-					51
08	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

03	3100	N	3495	-0-	395	395	3494	2	1	9	N	1					227
04	3000	N	3136	-0-	136	531	3136	2			N	-0-					227
05	3100	N	2797	-0-	-303	228	2797	2			N	-0-					227
06	1734	X	1506	-0-	-228	-0-	1506	2			N	-0-					227
07	1426	X	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					227
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					227

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15					45
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	N	10					55
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	N	12					67
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	1319	2	9	9	N	8					75
07	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	1287	2	3	9	N	3					78
08	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	2			N	-0-					78

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					110
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					110
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					118
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	785	2	111	9	N	101					219
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	799	2	21	9	N	19	177	1			61
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					65

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

03	1674	X	1241	-0-	-433	-0-	1226	2	15	9	N	14					317
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32					349
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2048	2	119	9	N	108	179	1			278
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1696	2	69	9	N	63					341
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1764	2	58	9	N	53	183	1			211
08	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1765	2	34	9	N	31					242

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 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
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	862	2	58	9	N	53					342
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	777	2	67	9	N	61					403
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	748	2	79	9	N	72					475
06	930	N	597	-0-	-333	-0-	529	2	68	9	N	62	368	1			169
07	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					169
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	580	2	46	9	N	42					211

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

03	4898	X	3759	-0-	-1139	-0-	3461	2	298	9	N	271	178	1			451
04	4530	X	4169	-0-	-361	-0-	3748	2	421	9	N	383	519	1			315
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4136	2	459	9	N	417	348	1			384
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	419	340	1			463
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	329					792
08	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	3876	2	474	9	N	431	875	1			348

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2249	2	167	9	N	152	339	1			206
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1573	2	177	9	N	161					367
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1821	2	263	9	N	239	178	1			428
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2255	2	573	9	N	521	512	1			437
07	3100	N	4683	-0-	1583	1583	3943	2	740	9	N	673	843	1			267
08	3100	N	4142	-0-	1042	2625	3522	2	620	9	N	564	335	1			496

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6653	2	263	9	N	239	349	1			558
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6453	2	288	9	N	262	347	1			473
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7293	2	436	9	N	396	509	1			360
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7259	2	426	9	N	387	351	1			396
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7497	2	369	9	N	335	340	1			391
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	6925	2	369	9	N	335	354	1			372

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2004	2	334	9	N	304	326	1			312
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1938	2	301	9	N	274	179	1			407
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2097	2	320	9	N	291	381	1			317
06	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	1940	2	297	9	N	270	188	1			399
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2077	2	349	9	N	317	334	1			382
08	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2055	2	296	9	N	269	169	1			482

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4237	2	498	9	N	453	363	1			399
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3775	2	157	9	N	143	176	1			366
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4348	2	244	9	N	222	152	1			436
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3955	2	174	9	N	158	165	1			429
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5170	2	249	9	N	226	174	1			481
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4695	2	238	9	N	216	349	1			348

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	N	39	176	1			75
04	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3033	2	92	9	N	84					159
05	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	2606	2	97	9	N	88					247
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3043	2	162	9	N	147	165	1			229
07	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2852	2	87	9	N	79	166	1			142
08	3224	X	1990	-0-	-1234	-0-	1906	2	84	9	N	76					218

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					306
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					306
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					311
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					311
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-	175	1			136
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					136

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-	176	1			241
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					241
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3575	2	4	9	N	4					245
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3659	2	58	9	N	53	176	1			122
07	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2637	2	89	9	N	81					203
08	2852	X	772	-0-	-2080	-0-	754	2	18	9	N	16					219

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2899	2	118	9	N	107	157	1			447
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3503	2	185	9	N	168	345	1			270
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3473	2	224	9	N	204	171	1			303
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3438	2	131	9	N	119	30	1			392
07	3813	X	2693	-0-	-1120	-0-	2598	2	95	9	N	86	148	1			330
08	3813	X	834	-0-	-2979	-0-	790	2	44	9	N	40	168	1			202

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					43
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					43
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					43
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					43
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					43

CONVERSE WELL #: 103 RRCID -> 296611 COMPL. DATE 06/19/1962 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6512 - 6545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
04	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON WELL #: 2045 RRCID -> 297198 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7458 - 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
03	744	X	213	-0-	-531	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	720	X	194	-0-	-526	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	744	X	185	-0-	-559	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	720	X	157	-0-	-563	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	744	X	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					80
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					80
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					80
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					80
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					80
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					80

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					35
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			N	-0-					35
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					35
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					64
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					64
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					64
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					64
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					64
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					64

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 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
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1041	1	310	9	N	282	443	1			206
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1015	1	78	2	N	277	185	1			298
							305	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1061	1	552	2	N	388	612	1			74
							427	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1019	1	225	2	N	357	350	1			81
							393	9									
07	1364	N	927	-0-	-437	-0-	661	1	266	9	N	242	180	1			143
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1079	1	251	2	N	371	178	1			336
							408	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	40	1	1111	2	N	3					82
							3	9									
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	N	1					83
							1	9									
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	2	N	3					86
							3	9									
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	N	1					87
							1	9									
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	2	N	-0-					87
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	N	-0-					87

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					12
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					12
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					12
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					12
07	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					12
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					12

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 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
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	7					46
							8	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	N	4					50
							4	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	-0-					50
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	2					52
							2	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	913	2	N	2					54
							2	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-					54

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

03	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	155	N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	660	N	550	-0-	-110 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	690	N	437	-0-	-253 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1250	-0-		-114 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1063	-0-		-257 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-		-63 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1077	-0-		-123 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-		-30 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-		-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	191	-0-		-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-		-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-		-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	129	-0-		-150 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-		-109 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-		-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-		-138 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	698	-0-		-139 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	810	N	634	-0-		-176 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-		-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-		-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	651	N	441	-0-		-210 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	806	N	599	-0-		-207 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	205	-0-		-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-		-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-		-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-		-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	619	-0-		-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	538	-0-		-122 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-		-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	600	N	383	-0-		-217 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	558	N	270	-0-		-288 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	682	N	402	-0-		-280 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	511	-0-		-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-		-120 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-		-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-		-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-		-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-		-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	520	-0-		-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-		-21 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-		-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-		-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-		-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	338	-0-		-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-		-65 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-		-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	165	-0-		-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-		-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-		-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	82	-0-		-166 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-		-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-		-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	323	-0-		-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-		-98 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-		-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-		-57 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-		-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608	N	608	-0-		-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-		-87 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-		-25 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-		-89 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-		-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-		-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	445	-0-		-82 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-		-23 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-		-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-		-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-		-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	630	N	471	-0-	-159 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	567	-0-	-177 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	275	-0-	-205 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	600	N	358	-0-	-242 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	372	N	15	-0-	-357 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	132	-0-		-23 B	-0-	132	3			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					92
05	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					92
06	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					92
07	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					92
08	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	3			N	-0-					92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	81	-0-		-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-		-36 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-		-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-		-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-		-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	123	-0-		-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-		-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-		-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	455	-0-		-785 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1000	-0-		-170 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-		-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-		-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	788	-0-		-235 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	285	-0-		-1017 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	472	N	472	-0-		-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-		-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-		-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-		-138 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-		-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	341	-0-		-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-		-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-		-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-		-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	196	-0-		-52 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-		-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-		-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-		-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-		-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-		-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-		-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	217	-0-		-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-		-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-		-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-		-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	339	-0-		-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-		-56 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-		-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-		-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-		-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-		-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	474	-0-		-208 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	660	N	475	-0-		-185 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-		-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	496	N	325	-0-		-171 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-		-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	259	-0-		-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-		-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-		-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-		-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-		-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	97	-0-		-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-		-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-		-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	226	-0-		-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-		-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-		-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	690	N	566	-0-	-124 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	365	-0-	-265 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	403	N	120	-0-	-283 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	390	N	255	-0-	-135 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	279	N	59	-0-	-220 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	106	-0-		-173 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	270	N	93	-0-		-177 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-		-52 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-		-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	431	-0-		-127 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-		-61 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-		-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-		-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-		-91 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-		-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	327	-0-		-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-		-63 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-		-55 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-		-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	107	-0-		-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-		-42 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	193	-0-		-179 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-		-81 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-		-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-		-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	248	N	45	-0-		-203 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-		-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	543	-0-		-77 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-		-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-		-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-		-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-		-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-		-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-		-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-		-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-		-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	372	-0-		-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-		-82 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-		-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-		-141 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-		-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-		-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	627	-0-		-55 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-		-92 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-		-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-		-46 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-		-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-		-17 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-		-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420	N	279	-0-		-141 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	207	-0-		-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-		-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-		-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-		-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-		-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	387	-0-		-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-		-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-		-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-		-60 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	629	-0-		-84 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	690	N	569	-0-		-121 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-		-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-		-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-		-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-		-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	447	-0-		-235 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	630	N	393	-0-		-237 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-		-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-		-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-		-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	357	-0-		-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-		-92 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-		-106 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	9	-0-		-301 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-		-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	118	-0-		-161 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	270	N	85	-0-		-185 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	248	N	93	-0-		-155 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-		-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	538	-0-		-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-		-82 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-		-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-		-17 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-		-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-		-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-		-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-		-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-		-60 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-		-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	711	-0-		-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-		-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-		-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-		-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-		-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-		-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	462	N	462	-0-		-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-		-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-		-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-		-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	453	-0-	-43	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	496	N	217	-0-	-279	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	277	N	277	-0-		-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-		-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-		-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-		-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-		-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	400	-0-		-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-		-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-		-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-		-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-		-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-		-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-		-70 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-		-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-		-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-		-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-		-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-		-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-		-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-		-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-		-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-		-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	73	-0-		-144 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-		-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-		-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-		-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-		-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	150	-0-		-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-		-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-		-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-		-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	177	-0-		-164 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-		-108 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-		-108 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-		-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-		-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	270	N	142	-0-	-128 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	113	-0-		-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-		-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-		-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-		-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-		-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-		-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-		-46 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-		-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	214	-0-		-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-		-60 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-		-74 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-		-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-		-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-		-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-		-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-		-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-		-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-		-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-		-77 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-		-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-		-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-		-86 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-		-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-		-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	338	-0-		-3	B -0-	338	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-		-4	B -0-	296	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-		-0-	B -0-	410	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-		-0-	B -0-	345	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-		-0-	B -0-	356	3			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-		-61	B -0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	106	-0-		-18	B -0-	106	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-		-3	B -0-	87	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-		-0-	B -0-	132	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-		-0-	B -0-	128	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-		-10	B -0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-		-19	B -0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	145	-0-		-41	B -0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-		-38	B -0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-		-1	B -0-	185	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-		-0-	B -0-	173	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	B -0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-		-44	B -0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	649	N	649	-0-		-0-	B -0-	649	3			N	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-		-133	B -0-	527	3			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-		-6	B -0-	707	3			N	-0-					-0-
06	630	N	462	-0-		-168	B -0-	462	3			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-		-64	B -0-	494	3			N	-0-					-0-
08	713	N	541	-0-		-172	B -0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	538	N	538	-0-		-0-	B -0-	538	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-		-0-	B -0-	608	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-		-0-	B -0-	577	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-		-0-	B -0-	504	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	B -0-	490	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-		-3	B -0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	179	-0-	-193	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	142	-0-		-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-		-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-		-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-		-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-		-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	124	-0-		-93 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-		-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-		-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-		-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-		-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-		-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	243	-0-		-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-		-33 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-		-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-		-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-		-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	130	-0-		-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-		-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-		-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-		-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-		-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-		-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-		-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-		-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-		-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-		-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-		-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-		-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	197	-0-		-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-		-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	330	N	144	-0-	-186 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	530	-0-	-130 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	630	N	505	-0-	-125 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	682	N	423	-0-	-259 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	906	-0-	-334 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	822	-0-	-378 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	243	-0-	-129 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 199																	
03	14B2	EXT	23	-0-	23 B	222	23	3			N	-0-					-0-
04	222	R	-0-	-0-	-222 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 282																	
03	14B2	EXT	22	-0-	22 B	304	22	3			N	-0-					-0-
04	304	R	-0-	-0-	-304 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	329	-0-		-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	450	N	290	-0-		-160 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-		-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-		-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-		-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	164	-0-		-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-		-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	310	N	9	-0-		-301 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-		-158 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	125	-0-		-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-		-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	163	-0-		-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-		-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-		-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-		-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-		-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-		-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	264	-0-		-77 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	480	N	234	-0-		-246 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-		-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-		-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	123	-0-		-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-		-193 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-		-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-		-63 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-		-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-		-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-		-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-		-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-		-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-		-69 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	211	-0-		-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-		-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-		-77 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-		-95 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					1
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					1
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					1
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527	N	340	-0-	-187 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	135	R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	N	182	-0-	-118 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	121	-0-	-65	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	201	N	201	-0-	-0-	B -0-	201	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	B -0-	147	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B -0-	201	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	B -0-	268	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	B -0-	285	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B -0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	94	N	94	-0-	-0-	B -0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	B -0-	78	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B -0-	126	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	B -0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	B -0-	35	3			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	B -0-	137	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B -0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	B -0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B -0-	143	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	B -0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	157	N	157	-0-	-0-	B -0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	B -0-	138	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	B -0-	148	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B -0-	169	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B -0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	294	N	294	-0-	-0-	B -0-	294	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B -0-	315	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	B -0-	350	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	B -0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	B -0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-		-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-		-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-		-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	152	-0-		-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-		-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-		-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-		-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-		-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-		-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-		-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-		-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-		-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-		-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-		-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	56	-0-		-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-		-39 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-		-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-		-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-		-98 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240	N	85	-0-		-155 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-		-119 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-		-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-		-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-		-63 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-		-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-		-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-		-40 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-		-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	227	-0-		-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-		-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-		-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-		-41	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-		-47	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-		-64	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-		-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-		-36	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-		-13	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-		-6	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-		-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-		-32	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-		-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	51	-0-	-228 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	690	N	560	-0-	-130 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-		-68 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-		-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-		-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	75	-0-		-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-		-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-		-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-		-84 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-		-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-		-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-		-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-		-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-		-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	178	-0-		-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-		-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-		-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-		-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-		-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-		-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-		-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-		-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-		-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-		-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-		-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-		-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	330	N	144	-0-		-186 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	80	-0-		-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-		-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-		-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-		-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-		-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-		-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-		-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-		-99 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-		-49 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	403	N	29	-0-		-374 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-		-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-		-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-		-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-		-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-		-44 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-		-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-		-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-		-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	227	-0-	-83	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	190	-0-		-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-		-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-		-51 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	357	-0-		-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-		-100 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-		-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	285	-0-		-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-		-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-		-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-		-85 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-		-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-		-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	311	-0-		-229 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-		-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-		-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-		-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	329	-0-		-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-		-36 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-		-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-		-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	121	-0-		-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-		-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	10	-0-		-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-		-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-		-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-		-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-		-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-		-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-		-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-		-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-		-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-		-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	178	-0-		-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-		-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-		-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-		-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-		-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-		-44 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-		-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-		-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-		-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-		-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-		-63 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-		-8	B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-		-0-	B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		2	-0-		2	B	2	2	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	2					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	2					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	2					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-		-2	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-		-14	B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-		-22	B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
06	150	N	148	-0-		-2	B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
04	390	N	381	-0-		-9	B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
05	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
07	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
08	434	N	425	-0-		-9	B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
04	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	3			N	-0-				-0-
05	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06	120	N	118	-0-		-2	B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
07	124	N	109	-0-		-15	B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
08	155	N	91	-0-		-64	B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	372	N	332	-0-		-40	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
04	360	N	306	-0-		-54	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
05	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
06	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
07	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
08	372	N	351	-0-		-21	B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-		-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	239	N	239	-0-		-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-		-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-		-16	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-		-37	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-		-34	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-		-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	223	-0-		-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-		-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	188	-0-		-29	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-		-66	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-		-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-		-21	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	387	-0-	-140	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	837	N	703	-0-	-134 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	217 N	152	-0-	-65	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	775 N	770	-0-	-5	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	720 N	658	-0-	-62	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	750 N	733	-0-	-17	B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
08	806 N	733	-0-	-73	B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	840 N	702	-0-	-138	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
08	992 N	920	-0-	-72	B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
04	120	N	116	-0-		-4	B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
06	120	N	115	-0-		-5	B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
07	124	N	118	-0-		-6	B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
08	124	N	115	-0-		-9	B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	231	-0-		-48	B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
04	240	N	181	-0-		-59	B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
05	271	N	271	-0-		-0-	B	-0-	271	3			N	-0-				-0-
06	237	N	237	-0-		-0-	B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
07	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
08	279	N	228	-0-		-51	B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	298	-0-		-12	B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
04	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
05	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
06	300	N	275	-0-		-25	B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
07	279	N	278	-0-		-1	B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
08	310	N	277	-0-		-33	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	365	N	365	-0-		-0-	B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
04	330	N	236	-0-		-94	B	-0-	236	3			N	-0-				-0-
05	310	N	289	-0-		-21	B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
06	360	N	222	-0-		-138	B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
07	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	3			N	-0-				-0-
08	279	N	251	-0-		-28	B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	535	-0-		-23	B	-0-	535	3			N	-0-				18
04	510	N	410	-0-		-100	B	-0-	410	3			N	-0-				18
05	554	N	554	-0-		-0-	B	-0-	554	3			N	-0-				18
06	510	N	468	-0-		-42	B	-0-	468	3			N	-0-				18
07	554	N	554	-0-		-0-	B	-0-	554	3			N	-0-				18
08	558	N	519	-0-		-39	B	-0-	519	3			N	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	945	-0-	-225 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	565	-0-		-86	B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
04	510	N	485	-0-		-25	B	-0-	485	3			N	-0-				-0-
05	621	N	621	-0-		-0-	B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
06	540	N	504	-0-		-36	B	-0-	504	3			N	-0-				-0-
07	496	N	479	-0-		-17	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
08	620	N	408	-0-		-212	B	-0-	408	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	367	-0-		-36	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
04	360	N	292	-0-		-68	B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
05	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
06	360	N	313	-0-		-47	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
07	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
08	372	N	330	-0-		-42	B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	654	-0-		-59	B	-0-	654	3			N	-0-				-0-
04	600	N	516	-0-		-84	B	-0-	516	3			N	-0-				-0-
05	626	N	626	-0-		-0-	B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
06	630	N	564	-0-		-66	B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
07	527	N	511	-0-		-16	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
08	620	N	508	-0-		-112	B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	323	-0-		-49	B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
04	360	N	278	-0-		-82	B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
05	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
06	300	N	290	-0-		-10	B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
07	279	N	264	-0-		-15	B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
08	403	N	227	-0-		-176	B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	332	-0-		-9	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
04	330	N	293	-0-		-37	B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
05	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
06	330	N	304	-0-		-26	B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
07	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
08	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	252	-0-		-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-		-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-		-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	216	-0-		-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-		-55 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-		-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-		-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-		-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-		-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-		-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-		-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	555	-0-		-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	446	-0-		-94 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-		-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-		-118 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	195	-0-		-270 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	372	N	159	-0-		-213 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	297	-0-		-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-		-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-		-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-		-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	415	-0-		-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-		-45 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-		-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-		-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-		-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	447	-0-		-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-		-135 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	318	-0-		-102 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	434	N	319	-0-		-115 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-		-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	400	N	400	-0-		-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-		-47 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-		-52 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-		-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	424	-0-		-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-		-56 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-		-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-		-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
05	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
06	480	N	451	-0-		-29	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
07	465	N	451	-0-		-14	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
08	496	N	437	-0-		-59	B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	412	-0-		-22	B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
04	420	N	387	-0-		-33	B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
05	422	N	422	-0-		-0-	B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
06	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
07	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
08	434	N	399	-0-		-35	B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	371	-0-		-32	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
04	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
05	315	N	315	-0-		-0-	B	-0-	315	3			N	-0-				-0-
06	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
07	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
08	664	N	664	-0-		-0-	B	-0-	664	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	3			N	-0-				-0-
04	510	N	420	-0-		-90	B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
05	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	539	3			N	-0-				-0-
06	480	N	431	-0-		-49	B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
07	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
08	527	N	487	-0-		-40	B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-		-17	B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
04	210	N	158	-0-		-52	B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
06	180	N	160	-0-		-20	B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
07	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
08	217	N	197	-0-		-20	B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	780	N	665	-0-	-115	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		16	-0-	16 B	16	16	3			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16																	

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-		-0-	B -0-	227	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-		-0-	B -0-	231	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-		-0-	B -0-	293	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-		-0-	B -0-	251	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-		-0-	B -0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-		-3	B -0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-		-0-	B -0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-		-38	B -0-	172	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-		-0-	B -0-	240	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-		-14	B -0-	196	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-		-0-	B -0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-		-41	B -0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	102	-0-		-22	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-		-35	B -0-	85	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-		-0-	B -0-	104	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-		-0-	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-		-0-	B -0-	100	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	B -0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	N	435	-0-		-0-	B -0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-		-99	B -0-	321	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-		-0-	B -0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-		-71	B -0-	349	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-		-0-	B -0-	445	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-		-0-	B -0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-		-0-	B -0-	422	3			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-		-102	B -0-	288	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-		-0-	B -0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-		-57	B -0-	363	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-		-0-	B -0-	390	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-		-0-	B -0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	93	N	57	-0-		-36 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-		-66 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-		-29 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-		-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-		-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	671	N	671	-0-		-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-		-76 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-		-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-		-29 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-		-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-		-81 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	93	N	77	-0-		-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-		-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	458	N	458	-0-		-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-		-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-		-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-		-19 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-		-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-		-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	350	-0-		-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-		-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-		-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-		-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-		-94 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279	N	141	-0-		-138 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-		-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-		-113 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-		-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-		-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-		-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-		-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-		-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-		-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	315	-0-		-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-		-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	167	-0-		-143 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-		-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-		-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-		-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-		-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-		-66 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-		-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-		-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-		-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	918	N	918	-0-		-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	900	N	731	-0-		-169 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-		-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-		-159 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-		-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	992	N	844	-0-		-148 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	568	N	568	-0-		-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	540	N	405	-0-		-135 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-		-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-		-51 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-		-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	545	-0-		-230 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	600	N	523	-0-		-77 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-		-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-		-185 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-		-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-		-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	380	-0-	-160 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	450	N	333	-0-	-117 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	496	N	326	-0-	-170 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	217	N	28	-0-	-189 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570	N	437	-0-	-133 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	570	N	425	-0-	-145 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	589	N	468	-0-	-121 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	389	-0-		-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-		-59 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-		-83 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-		-60 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	951	-0-		-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	736	-0-		-194 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-		-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-		-150 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-		-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	961	N	804	-0-		-157 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	448	-0-		-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-		-137 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-		-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-		-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-		-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	503	N	503	-0-		-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-		-98 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-		-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-		-159 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-		-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	496	N	270	-0-		-226 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	811	N	811	-0-		-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-		-140 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-		-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-		-9 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	868	N	750	-0-		-118 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	545	-0-		-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-		-114 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-		-57 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-		-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-		-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-		-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-		-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	285	-0-		-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-		-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-		-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	321	-0-		-206 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	363	-0-		-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-		-72 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-		-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-		-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	490	-0-		-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-		-78 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-		-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-		-85 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-		-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-		-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	231	-0-		-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-		-31 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	626	N	626	-0-		-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-		-66 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-		-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-		-69 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	651	N	539	-0-		-112 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	752	-0-		-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-		-107 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-		-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-		-91 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-		-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	775	N	651	-0-		-124 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	717	-0-		-89 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	780	N	634	-0-		-146 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-		-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-		-13 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-		-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-		-29 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	384	-0-		-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-		-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-		-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-		-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	396	-0-		-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-		-66 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-		-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-		-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-		-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-		-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-		-46 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-		-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	516	-0-		-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-		-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-		-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-		-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-		-57 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	681	-0-		-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-		-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-		-5 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-		-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-		-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-		-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-		-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-		-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-		-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	853	N	853	-0-	-0-	B -0-	853	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	B -0-	829	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	B -0-	810	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	B -0-	831	3			N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	B -0-	788	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	B -0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	523	N	523	-0-	-0-	B -0-	523	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	B -0-	508	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B -0-	497	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	B -0-	510	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	B -0-	483	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	B -0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	341	N	318	-0-	-23	B -0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	B -0-	319	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B -0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	B -0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	B -0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B -0-	62	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	B -0-	60	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	248	N	237	-0-	-11	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	B -0-	212	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B -0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	B -0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B -0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	B -0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	155	N	135	-0-		-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-		-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	341	N	317	-0-		-24 B	-0-	317	3			N	-0-					17
04	330	N	309	-0-		-21 B	-0-	309	3			N	-0-					17
05	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	3			N	-0-					17
06	302	N	302	-0-		-0- B	-0-	302	3			N	-0-					17
07	310	N	300	-0-		-10 B	-0-	300	3			N	-0-					17
08	310	N	310	-0-		-0- B	-0-	310	3			N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	499	N	499	-0-		-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-		-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-		-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-		-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-		-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	496	N	464	-0-		-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-		-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-		-28 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-		-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-		-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	341	N	335	-0-		-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-		-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-		-45 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-		-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	300	-0-		-41	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
04	330	N	279	-0-		-51	B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
05	341	N	336	-0-		-5	B	-0-	336	3			N	-0-				-0-
06	300	N	270	-0-		-30	B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
07	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	341	N	289	-0-		-52	B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	322	-0-		-19	B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
04	330	N	286	-0-		-44	B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
05	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
06	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
07	310	N	279	-0-		-31	B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
08	341	N	283	-0-		-58	B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
04	420	N	322	-0-		-98	B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
05	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
06	390	N	294	-0-		-96	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
07	341	N	327	-0-		-14	B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
08	403	N	317	-0-		-86	B	-0-	317	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	387	-0-		-109	B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
04	450	N	424	-0-		-26	B	-0-	424	3			N	-0-				-0-
05	403	N	370	-0-		-33	B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
06	360	N	288	-0-		-72	B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
07	434	N	214	-0-		-220	B	-0-	214	3			N	-0-				-0-
08	372	N	243	-0-		-129	B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-	745	3			N	-0-				-0-
04	630	N	504	-0-		-126	B	-0-	504	3			N	-0-				-0-
05	682	N	641	-0-		-41	B	-0-	641	3			N	-0-				-0-
06	720	N	501	-0-		-219	B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
07	627	N	627	-0-		-0-	B	-0-	627	3			N	-0-				-0-
08	651	N	560	-0-		-91	B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	284	-0-	-336 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	630	N	311	-0-	-319 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837	N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	837	N	592	-0-	-245 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					16
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					16
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					16
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					16
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					16
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-		-0-	B -0-	373	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-		-0-	B -0-	300	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-		-0-	B -0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-		-45	B -0-	315	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-		-0-	B -0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-		-23	B -0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-		-0-	B -0-	379	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-		-39	B -0-	321	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-		-0-	B -0-	410	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-		-38	B -0-	322	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-		-0-	B -0-	354	3			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-		-55	B -0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	297	-0-		-168	B -0-	297	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-		-40	B -0-	320	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-		-0-	B -0-	467	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-		-0-	B -0-	411	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-		-0-	B -0-	382	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-		-0-	B -0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-		-16	B -0-	108	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-		-0-	B -0-	140	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-		-0-	B -0-	177	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-		-0-	B -0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-		-31	B -0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-		-31	B -0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	369	-0-		-3	B -0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-		-24	B -0-	336	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-		-0-	B -0-	406	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-		-0-	B -0-	387	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-		-12	B -0-	329	3			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-		-77	B -0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	638	-0-		-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	450	N	314	-0-		-136 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-		-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	630	N	431	-0-		-199 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-		-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-		-30 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	197	-0-		-206 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-		-175 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	372	N	190	-0-		-182 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-		-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-		-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-		-73 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-		-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-		-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	204	-0-		-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-		-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-		-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-		-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	3			N	-0-					245
04	150	N	127	-0-		-23 B	-0-	127	3			N	-0-					245
05	155	N	145	-0-		-10 B	-0-	145	3			N	-0-					245
06	150	N	118	-0-		-32 B	-0-	118	3			N	-0-					245
07	124	N	111	-0-		-13 B	-0-	111	3			N	-0-					245
08	155	N	103	-0-		-52 B	-0-	103	3			N	-0-					245
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	359	-0-		-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-		-24 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-		-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-		-48 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-		-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-		-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	588	N	588	-0-		-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-		-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-		-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-		-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-		-65 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-		-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-		-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-		-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-		-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-		-22 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-		-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	390	-0-		-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-		-42 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-		-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-		-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-		-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-		-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	472	-0-		-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-		-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-		-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-		-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-		-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-		-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-		-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	450	N	206	-0-		-244 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-		-113 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-		-83 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	448	N	448	-0-		-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-		-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-		-65 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-		-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-		-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-		-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-		-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-		-121 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-		-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	560	-0-	-29	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	434	N	432	-0-		-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-		-97 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-		-69 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-		-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	186	N	136	-0-		-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-		-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-		-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-		-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	310	N	300	-0-		-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-		-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-		-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-		-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	434	N	405	-0-		-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-		-167 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-		-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-		-73 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-		-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	930	N	886	-0-		-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	870	N	815	-0-		-55 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-		-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-		-28 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-		-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-		-138 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-		-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-		-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-		-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-		-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-		-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-		-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-		-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-		-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-		-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-		-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-		-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-		-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-		-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	420	-0-		-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-		-97 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-		-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-		-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-		-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-		-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	266	-0-		-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-		-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-		-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-		-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	367	-0-		-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-		-63 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-		-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-		-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-		-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	545	-0-		-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-		-61 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-		-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-		-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-		-90 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	256	-0-		-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-		-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-		-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-		-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-		-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-		-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-		-37 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-		-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-		-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	152	-0-		-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-		-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-		-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-		-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-		-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	664	-0-		-18 B	-0-	664	3			N	-0-					35
04	690	N	577	-0-		-113 B	-0-	577	3			N	-0-					35
05	713	N	683	-0-		-30 B	-0-	683	3			N	-0-					35
06	630	N	569	-0-		-61 B	-0-	569	3			N	-0-					35
07	645	N	645	-0-		-0- B	-0-	645	3			N	-0-					35
08	682	N	647	-0-		-35 B	-0-	647	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-		-42 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-		-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	782	N	782	-0-		-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-		-120 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-		-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-		-58 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-		-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-		-27 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2018	-0-		-121 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1747	-0-		-353 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-		-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1845	-0-		-105 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-		-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1985	-0-		-154 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	730	-0-		-45 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	870	N	670	-0-		-200 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-		-9 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-		-46 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-		-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	806	N	662	-0-		-144 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	960	N	855	-0-	-105 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	960	N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	974	-0-	-80 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	30	-0-	30	B	30	30	2			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2024																		

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024																		

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2024																		

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024																		

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024																		

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024													

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024													

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024 - WELL PLUGGED 06/06/24																	

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	4	-0-	-306 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2024

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42																	
03	14B2	EXT	35	-0-	35 B	77	35	2			N	-0-					-0-
04	113	R	36	-0-	-77 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	496	-0-		-93	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-		-450	B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-		-372	B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-		-480	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	-0-	-0-		-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1859																			
03	14B2 EXT		480	-0-		480	B	2339	480	2			N	-0-					-0-
04	2789	R	450	-0-		-2339	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	461	R	461	-0-		-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-		-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-		-22	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-		-27	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					589													
03	14B	DENY	69	-0-	69	B	658	69	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	75	-0-	75	B	733	75	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	68	-0-	68	B	801	68	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	70	-0-	70	B	871	70	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	64	-0-	64	B	935	64	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	935					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					935													

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	88	R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024																	

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2024																	

JI ENERGY LLC 100376
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES 100503
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
05	0	N	301	-0-	301 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 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
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-
05	0	N	185	-0-	185 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																	

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		285	-0-	285 B	285	285	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 285																	

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	0	N	221	-0-	221 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	0	N	128	-0-	128 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	0	N	163	-0-	163 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				138									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	138			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	138			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	138			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	138			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	138			N	-0-			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-		-0-	B	138			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				138									

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					88												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	88					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	171	-0-	171 B	259	171	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	68	-0-	68 B	259	68	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	62	-0-	62 B	321	62	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	73	-0-	73 B	394	73	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	394					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					394												

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 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
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-
05	0	N	68	-0-	68 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	0	N	149	-0-	149 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2286	-0-	2286 B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2074	-0-	-189 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			243		201												
03	0	W	243	-0-	243 B	444	243	3			N	-0-					-0-
04	0	W	202	-0-	202 B	646	202	3			N	-0-					-0-
05	0	W	183	-0-	183 B	646	183	3			N	-0-					-0-
06	0	W	165	-0-	165 B	811	165	3			N	-0-					-0-
07	0	W	168	-0-	168 B	979	168	3			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	979					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			979														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PNG GATHERING, LLC 101404
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG GATHERING, LLC //CONT.// 101404
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PS1 ENTERPRISES, LLC 101493
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ELENDIL RESOURCES LLC 101740
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	330	N	111	-0-	-219 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	385	-0-	-235	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	450	N	322	-0-	-128	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										
03	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	372	-0-	-31	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 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
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2		N	-0-					-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2		N	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2		N	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2		N	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	868	N	217	-0-	-651	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	868	N	143	-0-	-725	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

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-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
07	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
*08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
*08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		300	-0-	300	B	300	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0-	B -0-	83	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B -0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B -0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B -0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0-	B -0-	236	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B -0-	241	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B -0-	267	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	B -0-	262	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B -0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	B -0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	112	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	B -0-	117	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	B -0-	127	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B -0-	125	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B -0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	B -0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
05	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
06	300	N	251	-0-		-49	B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
07	310	N	279	-0-		-31	B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
08	279	N	257	-0-		-22	B	-0-	257	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
04	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
05	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
06	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
*08	106	N	106	-0-		-0-	B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	91	-0-		-2	B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
04	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
05	96	N	96	-0-		-0-	B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
06	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
07	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
*08	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19																	
03	14B2 EXT		263	-0-	263 B	282	263	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		360	-0-	360 B	642	360	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		316	-0-	316 B	958	316	3			N	-0-					-0-
06	1255	R	297	-0-	-958 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	212	-0-	-160 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	269	1			N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

M5OEXIT, LLC 519482
ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. //CONT.// 520466
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 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
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-		-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	175	-0-		-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-		-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-		-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	627	N	627	-0-		-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-		-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-		-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-		-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	156	-0-		-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-		-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-		-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	117	-0-		-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-		-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	160	-0-	-274 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	420	N	121	-0-	-299 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	84	-0-	-164 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	240	N	64	-0-	-176 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	180	N	91	-0-	-89 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	28	-0-	-220 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	240	N	21	-0-	-219 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	150	N	30	-0-	-120 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	59	-0-	59	B	59	59	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	B	72	13	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	B	74	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	B	76	2	3			N	-0-					-0-
*08	78	R	2	-0-	-76	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	403	N	82	-0-	-321 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	248	N	54	-0-	-194 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	248	N	48	-0-	-200	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	310	N	62	-0-	-248	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	248	N	52	-0-	-196	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	186	N	40	-0-	-146	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	186	N	41	-0-	-145	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	124	N	26	-0-	-98	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	155	N	35	-0-	-120	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	256	-0-		-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-		-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-		-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	372	N	83	-0-		-289 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-		-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-		-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-		-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	404	-0-		-61 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-		-51 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-		-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-		-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-		-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	806 N	606	-0-	-200 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 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
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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	57	N	57	-0-		-0-	B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
04	30	N	23	-0-		-7	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
05	31	N	18	-0-		-13	B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	60	N	21	-0-		-39	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	31	N	2	-0-		-29	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
05	29	N	29	-0-		-0-	B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
08	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
04	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
05	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
06	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
07	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	2			N	-0-				-0-
08	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
04	8	N	-0-	-0-		-8	B	-0-					N	-0-				-0-
05	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	274	2			N	-0-				-0-
06	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
07	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	B	-0-					N	-0-				-0-
05	248	N	121	-0-		-127	B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	2			N	-0-				-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	775	N	507	-0-	-268 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8	N	8	-0-		-0-	B	-0-	8	3			N	-0-				-0-
04	8	N	6	-0-		-2	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	10	N	5	-0-		-5	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	8	N	6	-0-		-2	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	6	N	4	-0-		-2	B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-		-0-	B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
04	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
05	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
06	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
07	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	48 N	48	-0-	-0-	B -0-		48	3		N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	B -0-		124	3		N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	B -0-		71	3		N	-0-					-0-
06	60 N	25	-0-	-35	B -0-		25	3		N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	B -0-		139	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	309 N	309	-0-	-0-	B -0-		309	3		N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	B -0-		303	3		N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	B -0-		306	3		N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	B -0-		271	3		N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	B -0-		304	3		N	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	B -0-		300	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1727												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1727				N	-0-			-0-
*07	1176	-0-	-0-	-1176	B	551				N	-0-			-0-
*08	551 R	-0-	-0-	-551	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1345												
03	14B2 EXT	279	-0-	279	B	1624	279	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	279	-0-	279	B	1903	279	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	214	-0-	214	B	2117	214	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	209	-0-	209	B	2326	209	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	224	-0-	224	B	2550	224	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	94	-0-	94	B	2644	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2644												

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		223												
03	14B2 EXT	321	-0-	321	B	544	321	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	284	-0-	284	B	828	284	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	268	-0-	268	B	1096	268	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	263	-0-	263	B	1359	263	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	262	-0-	262	B	1621	262	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	B	1722	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1722												

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		20												
03	14B2 EXT	8	-0-	8	B	28	8	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	B	39	11	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	39				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		39												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 362																		
03	14B2	EXT	889	-0-	889	B	1251	889	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	932	-0-	932	B	2183	932	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	899	-0-	899	B	3082	899	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	467	-0-	467	B	3549	467	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	470	-0-	470	B	4019	470	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	92	-0-	92	B	4111	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4111																		

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	450	N	309	-0-	-141	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-		-17 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-		-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-		-48 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-		-71 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-		-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-		-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-		-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-		-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-		-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-		-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-		-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-		-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-		-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	593	N	593	-0-		-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-		-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-		-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-		-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-		-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-		-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	279	-0-		-124 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-		-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-		-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-		-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-		-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	568	-0-		-238 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-		-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-		-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-		-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-		-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-		-53 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	304	-0-		-130 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-		-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-		-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-		-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-		-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	106	-0-	-142	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	248 N	188	-0-	-60	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	248 N	144	-0-	-104	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-		-450	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-		-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24																	

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024 - WELL PLUGGED 04/05/24																	

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	106	-0-		-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-		-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-		-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-		-47	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-		-175	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	372	N	372	-0-		-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-		-18	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-		-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-		-8	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	416	-0-		-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-		-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-		-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-		-58	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-		-68	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	121	-0-	-189	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	18	-0-	-230	B	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					201
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					201
05	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					201
06	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					201
07	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			N	-0-					201
08	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	650	N	650	-0-		-0-	B	-0-			650	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-			645	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-		-0-	B	-0-			714	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-			665	3	N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-		-0-	B	-0-			770	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-		-0-	B	-0-			824	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-			188	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-			191	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-			71	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-			216	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-			219	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-			211	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-			187	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-			191	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-			71	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-			216	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-			218	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-			210	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	84	-0-		-9	B	-0-			84	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-			79	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-			97	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-		-14	B	-0-			76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-		-49	B	-0-			44	3	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-		-32	B	-0-			61	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	121	-0-	-189 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 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
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024													

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 1311				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 1311				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 1311				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 1311				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 1311				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 1311				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142																		

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				628									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				628									

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4093										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4093										

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					484												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					484												

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					279												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					279												

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						209												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	209	B				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	209	B				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	209	B				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	209	B				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	209	B				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	209	B				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						209												

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				137												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 137					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				137												

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					122												
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					122												

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	155	N	56	-0-	-99	B	-0-	56	2		Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2		Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				309								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	309			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	309			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				309								

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	270	N	126	-0-	-144 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	341	N	65	-0-	-276 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	330	N	136	-0-	-194 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	302	-0-		-8	B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
04	270	N	246	-0-		-24	B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	248	N	218	-0-		-30	B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
06	300	N	167	-0-		-133	B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
08	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	615	-0-		-36	B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
04	570	N	438	-0-		-132	B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
05	620	N	507	-0-		-113	B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
06	600	N	271	-0-		-329	B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
07	612	N	612	-0-		-0-	B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
08	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-		-16	B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
04	120	N	106	-0-		-14	B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05	124	N	112	-0-		-12	B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
06	90	N	47	-0-		-43	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
07	124	N	32	-0-		-92	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
08	124	N	36	-0-		-88	B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2024

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	396	-0-	-162	B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 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
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-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	1	-0-	-433 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	390	N	55	-0-	-335 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	403	N	166	-0-	-237 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	186	N	45	-0-	-141 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-		-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-		-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-		-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-		-159 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	372	N	1	-0-		-371 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	372	N	31	-0-		-341 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-		-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-		-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	310	N	17	-0-	-293 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-		-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-		-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					78
04	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2			Y	-0-					78
05	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1			Y	-0-					78
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			Y	-0-					78
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	1	-0-	-433 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					76
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					76
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					76
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					76
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					63
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					63
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					63
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					63
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 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
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 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
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 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
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 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
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 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
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 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
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 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
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 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
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 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
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 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
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 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
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 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
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 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
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 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
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 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
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 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
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 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
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 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
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 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
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 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
03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 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
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 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
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 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
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 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
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 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
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 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
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 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
03	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	750	N	107	-0-	-643	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2024

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2024

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	43	1			110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 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
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 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
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

03	1705	N	1077	-0-	-628	-0-	730	2	347	9	Y	315	348	1			22
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1496	2	430	9	Y	391	370	1			43
05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1131	2	238	9	Y	216	179	1			80
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	941	2	182	9	Y	165	180	1			65
07	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1239	2	210	9	Y	191					256
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1575	2	167	9	Y	152	366	1			42

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	0	N	146	-0-	146	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	180	N	274	-0-	94	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&R ENERGY SERVICES 101260
PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WS RITTER CRITTERS, LLC 101871
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	810	-0-	-810	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	857	1	87	9	Y	79	79	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	827	1	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	801	1	125	9	Y	114	114	1			-0-
*08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	855	1	101	9	Y	92	92	1			-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	185	1	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	9	Y	32	32	1			-0-
*08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	219	1	26	9	Y	24	24	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	135	1	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	227	1	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	201	1	32	9	Y	29	29	1			-0-
*08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	235	1	28	9	Y	25	25	1			-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 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
03	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 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
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 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
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					60
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					60
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					60
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					60
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					60
*08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 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
03	1395	N	690	-0-	-705	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	617	-0-	-685	-0-	617	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	736	-0-	-314	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 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
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	362	-0-	-568	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 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
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	375	-0-	-586	-0-	375	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 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
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 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
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 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
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 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
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 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
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

03	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 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
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 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
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		360	-0-	360	864	360	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		186	-0-	186	1050	186	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	1105	55	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	1312	207	3			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 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
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	437	-0-	437	437	437	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	437					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	437					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	437					N	-0-			-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		677	-0-	677	1349	677	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		376	-0-	376	1725	376	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	2035	310	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		617	-0-	617	2652	617	3		Y	-0-			-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	791	-0-	791	791	791	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	673	-0-	673	1464	673	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	164	-0-	164	1628	164	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	1759	131	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	703	-0-	703	2462	703	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-				14
04	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-				14
05	DLQ	G-10	342	-0-	342	938	342	3			Y	-0-				14
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1212	274	3			Y	-0-				14
07	DLQ	G-10	146	-0-	146	1358	146	3			Y	-0-				14
08	DLQ	G-10	602	-0-	602	1960	602	3			Y	-0-				14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	263	-0-	263	537	263	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	162	-0-	162	699	162	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	100	-0-	100	799	100	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	1331	532	3			Y	-0-				-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-				16
04	DLQ	G-10	748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-				16
05	DLQ	G-10	304	-0-	304	1052	304	3			Y	-0-				16
06	DLQ	G-10	196	-0-	196	1248	196	3			Y	-0-				16
07	DLQ	G-10	75	-0-	75	1323	75	3			Y	-0-				16
08	DLQ	G-10	639	-0-	639	1962	639	3			Y	-0-				16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	367	-0-	367	782	367	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	873	91	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	121	-0-	121	994	121	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	484	-0-	484	1478	484	3			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	485	3			Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	411	-0-	411	896	411	3			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	311	-0-	311	1207	311	3			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	1311	104	3			Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	586	-0-	586	1897	586	3			Y	-0-					7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	593	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	423	-0-	423	1016	423	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	263	-0-	263	1279	263	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	108	-0-	108	1387	108	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	401	-0-	401	1788	401	3			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	503	-0-	503	853	503	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	170	-0-	170	1023	170	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	121	-0-	121	1144	121	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	532	-0-	532	1676	532	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			19
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	1027	3		Y	-0-			19
05	DLQ G-10	497	-0-	497	1524	497	3		Y	-0-			19
06	DLQ G-10	276	-0-	276	1800	276	3		Y	-0-			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1800				Y	-0-			19
08	DLQ G-10	565	-0-	565	2365	565	3		Y	-0-			19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A 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
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1857	-0-	-63	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 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
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 11/22/1926 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 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
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2142	-0-	-493	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1800	-0-	-835	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
*08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 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
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 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
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2024 - WELL PLUGGED 06/04/24

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 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
03	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	1967	-0-	-195	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	789	-0-	-411	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	838	-0-	-402	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	800	-0-	-440	-0-	800	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

03	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 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
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 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
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 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
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 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
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 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
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 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
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 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
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 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
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 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
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 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
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 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
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 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
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 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
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 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
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 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
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 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
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 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
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 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
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 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
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 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
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 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
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 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
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 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
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 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
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 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
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 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
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 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
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 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
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 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
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					140
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					140
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					140
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					140
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					140
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

03	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	85	-0-	-545	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 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
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 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
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 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
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 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
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 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
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 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
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 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
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 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
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 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
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 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
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 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
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 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
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 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
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 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
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 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
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	415	-0-	-1104	-0-	415	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 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
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 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
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 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
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 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
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 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
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 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
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 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
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A 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
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 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
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 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
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 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
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 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
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 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
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 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
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 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
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 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
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 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
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 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
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 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
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 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
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 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
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 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
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 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
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 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
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 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
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 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
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 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
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 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
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 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
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 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
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 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
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
08	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 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
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
07	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 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
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 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
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 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
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 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
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 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
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 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
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 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
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	200	-0-	-460	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 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
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 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
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 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
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 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
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 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
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 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
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1945	-0-	-380	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 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
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 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
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 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
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 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
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 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
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 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
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 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
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 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
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 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
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 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
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2024

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		N	-0-			-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 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
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2233	-0-	-1022	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
08	2728	X	137	-0-	-2591	-0-	137	3		N	-0-			-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 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
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 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
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 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
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 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
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 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
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5178	-0-	-1242	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	5699	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 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
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2258	-0-	-470	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 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
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1856	-0-	-1174	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2197	-0-	-503	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 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
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 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
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 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
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 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
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

03	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1637	-0-	-673	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3304	-0-	-656	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 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
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
*08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
*08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 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
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 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
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 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
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 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
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 671480
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 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
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 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
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					28
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					28
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 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
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					192
04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					192
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					192
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					192
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					192
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	X	972	-0-	-0-	-0-	486	1	486	3	N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	573	1	574	3	N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	457	1	458	3	N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	547	1	546	3	N	-0-					-0-
*08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	527	1	527	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 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
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2166	-0-	-934	4	2166	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2285	-0-	-4	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 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
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 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
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 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
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 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
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	15	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	28	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	14	1			5

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	369	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	377	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	403	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	390	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	375	1	863	2	N	-0-					-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	397	1	866	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 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
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 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
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 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
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 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
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 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
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 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
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 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
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 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
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 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
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 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
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 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
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 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
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 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
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 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
03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 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
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 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
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 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
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 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
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 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
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 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
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 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
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 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
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 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
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 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
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 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
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 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
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 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
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 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
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 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
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 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
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 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
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 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
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 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
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 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
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 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
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 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
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 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
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 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
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 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
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 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
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 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
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 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
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 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
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 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
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 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
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 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
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 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
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 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
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 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
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 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
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 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
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 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
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 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
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 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
03	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 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
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 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
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 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
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 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
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 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
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 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
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 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
03	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 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
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 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
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 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
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 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
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 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
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 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
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 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
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 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
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 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
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 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
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 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
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 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
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 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
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 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
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 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
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 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
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 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
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 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
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 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
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 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
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 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
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 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
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 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
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 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
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 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
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 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
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 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
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 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
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 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
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	480	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	480	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	400	1	3666	2	N	-0-					-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	480	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	496	1	3524	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 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
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 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
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 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
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 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
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 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
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 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
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 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
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 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
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 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
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 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
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 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
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 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
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 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
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 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
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3620	-0-	620	620	3620	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3493	-0-	393	1013	3493	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3241	-0-	241	1254	3241	2			N	-0-					-0-
07	4504	X	3250	-0-	-1254	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 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
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1087	2	122	9	N	111	109	1			21
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7233	2	134	9	N	122	99	1			44
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1429	2	117	9	N	106	113	1			37
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1446	2	65	9	N	59	58	1			38
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1426	2	76	9	N	69	87	1			20
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1410	2	52	9	N	47	59	1			8

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	561	2	64	9	N	58	56	1			11
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3542	2	64	9	N	58	48	1			21
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	685	2	56	9	N	51	54	1			18
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	687	2	30	9	N	27	27	1			18
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	682	2	36	9	N	33	41	1			10
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	28	1			4

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	943	2	25	9	N	23	28	1			9
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	12	2	21	9	N	19	21	1			7
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	900	2	18	9	N	16	15	1			8
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	N	16	15	1			9
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10	14	1	2	8	3
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	796	2	10	9	N	9	7	1			5

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	11	1			8
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	449	2	12	9	N	11	10	1			9
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5	10	1			4
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	N	7	7	1			4

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 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
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	374	2	18	9	N	16	21	1			7
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13	11	1			9
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8	10	1			7
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10	9	1			8
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	9	1			8
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	6	1			8

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1280	2	85	9	N	77	95	1			11
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1412	2	72	9	N	65	38	1			38
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1517	2	73	9	N	66	80	1			24
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	36	1			25
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1748	2	69	9	N	63	65	1			23
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1823	2	47	9	N	43	48	1			18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	X	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	69	1			6
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	852	2	43	9	N	39	23	1			22
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	827	2	41	9	N	37	45	1			14
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	775	2	24	9	N	22	22	1			14
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30	33	1			11
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19	22	1			8

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 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
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	22	1			7
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17	18	1			6
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	N	15	15	1			6
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	N	13	13	1			6
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	N	9	11	1	1	8	3
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	370	2	10	9	N	9	8	1			4

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	2	1			1
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	1	1			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1			1
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	3	1			1
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	1	1			-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2	1	1			1
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	1	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4	4	1			1
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4	4	1			1
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	4	1			1
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3	3	1			1
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2	2	1			1
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5	5	1			1
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	3	2	6	9	N	5	4	1			2
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	4	1			1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3	3	1			1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	2	1			1
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	N	2	2	1			1

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	9	1			3
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	78	2	7	9	N	6	9	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	1	1			1
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	N	1	2	1			-0-

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 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
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	5	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	31	22	1			10
05	434	N	199	-0-	-235	-0-	186	2	13	9	N	12	22	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6	4	1			2
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4	5	1			1

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4	5	1			2
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	5	1			1
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	3	1			2
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			2
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3	3	1	1	8	1
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	968	2	28	9	N	25	28	1			10
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	23	1			7
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18	9	N	16	15	1			8
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	N	17	16	1			9
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13	15	1	3	8	4
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10	8	1			6

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	616	2	46	9	N	42	57	1			6
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27	17	1			16
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	389	2	19	9	N	17	27	1			6
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	N	12	7	1			11
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24	25	1			10
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	741	2	19	9	N	17	19	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	X	852	-0-	-0-	-0-	791	2	61	9	N	55	71	1			8
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	819	2	40	9	N	36	23	1			21
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	584	2	26	9	N	24	38	1			7
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	740	2	21	9	N	19	12	1			14
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	902	2	36	9	N	33	33	1			14
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20	24	1			10

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 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
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	2	1			1
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 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
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1508	2	34	9	N	31	33	1			15
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1181	2	23	9	N	21	21	1			15
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16	19	1			12
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12	13	1			11
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1260	2	14	9	N	13	11	1			13
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10	13	1			10

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 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
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	96	1	278	2	N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	76	1	26	2	N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	93	1	340	2	N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	83	1	313	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	154	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	7	-0-	-1103	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	1581	N	14	-0-	-1567	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	620	1	956	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1205	-0-	-325	-0-	360	1	845	2	N	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	620	1	900	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	600	1	826	2	N	-0-			-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	476	1	843	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	372	1	889	2	N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1519	N	946	-0-	-573	-0-	403	1	543	2	N	-0-			-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	210	1	984	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	687	-0-	-1142	-0-	130	1	557	2	N	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	234	1	1002	2	N	-0-			-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	403	1	1114	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	620	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	600	1	2441	2	N	-0-			-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	618	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	600	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	616	1	2569	2	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	620	1	2566	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25	14	1			14
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	575	2	32	9	N	29	28	1			15
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	619	2	25	9	N	23	27	1			11
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	523	2	21	9	N	19	27	1			3
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18	9	N	16	13	1			6
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	N	13	14	1			5

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	401	1	781	2	N	22	12	1			12
							24	9									
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	389	1	782	2	N	23	23	1			12
							25	9									
05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	401	1	842	2	N	20	23	1			9
							22	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	390	1	812	2	N	16	22	1			3
							18	9									
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	402	1	841	2	N	13	11	1			5
							14	9									
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	837	2	N	10	11	1			4
							11	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	457	2	40	9	N	36	20	1			20
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	750	2	44	9	N	40	39	1			21
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	765	2	35	9	N	32	38	1			15
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	718	2	30	9	N	27	38	1			4
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	772	2	25	9	N	23	19	1			8
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17	19	1			6

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22	12	1			12
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28	9	N	25	24	1			13
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	N	20	24	1			9
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1015	2	19	9	N	17	23	1			3
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1037	2	15	9	N	14	12	1			5
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	N	11	12	1			4

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2943	2	143	9	N	130	71	1			73
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3453	2	158	9	N	144	141	1			76
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3607	2	129	9	N	117	139	1			54
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2853	2	109	9	N	99	137	1			16
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3420	2	90	9	N	82	68	1			30
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3714	2	68	9	N	62	69	1			23

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	403	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	388	1	783	2	N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	400	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	390	1	702	2	N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	402	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	403	1	750	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	403	1	510	2	N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	390	1	549	2	N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	403	1	554	2	N	-0-					-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	390	1	624	2	N	-0-					-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	402	1	663	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 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
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 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
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 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
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 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
03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A 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
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 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
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 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
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	610	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	592	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	620	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	600	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	620	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	620	1	1156	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	620	1	523	2	N	-0-			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	168	1	556	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	646	-0-	-532	-0-	120	1	526	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	584	-0-	-526	-0-	100	1	484	2	N	-0-			-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	260	1	466	2	N	-0-			-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	300	1	306	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	377	1	1475	2	N	-0-			-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	352	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	363	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	357	1	1426	2	N	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	367	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	365	1	1405	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-			-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	390	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	403	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	380	1	1828	2	N	-0-			-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	398	1	1940	2	N	-0-			-0-
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	403	1	2002	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	260	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	387	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	2	N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	234	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	403	1	1470	2	N	-0-			-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	403	1	1371	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 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
03	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	837	1	2897	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	810	1	2685	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	837	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	770	1	2439	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	837	1	2670	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	837	1	2571	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	320	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	600	1	1592	2	N	-0-			-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	620	1	1539	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	471	-0-	-1179	-0-	200	1	271	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	243	1	948	2	N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	248	1	967	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	256	1	1046	2	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	243	1	973	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	253	1	990	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	255	1	982	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	2	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	273	1	1681	2	N	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3189	-0-	189	189	390	1	2799	2	N	-0-			-0-
07	2743	N	2554	-0-	-189	-0-	403	1	2151	2	N	-0-			-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1581	X	1472	-0-	-109	-0-	620	1	852	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1391	-0-	-139	-0-	592	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1581	X	1266	-0-	-315	-0-	520	1	746	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	814	-0-	-596	-0-	600	1	214	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	1436	-0-	-21	-0-	620	1	816	2	N	-0-			-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	620	1	960	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	260	1	977	2	N	-0-			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	403	1	1728	2	N	-0-			-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	390	1	1588	2	N	-0-			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	403	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	403	1	1158	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	620	1	1416	2	N	-0-			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	600	1	1157	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	533	-0-	-986	-0-	160	1	373	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1241	-0-	-529	-0-	100	1	1141	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1564	-0-	-265	-0-	260	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	300	1	1219	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	210	1	999	2	N	-0-			-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	210	1	871	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	217	1	961	2	N	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	978	2	N	-0-			-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	217	1	1017	2	N	-0-			-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	217	1	1015	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	300	1	956	2	N	-0-			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	300	1	926	2	N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	310	1	969	2	N	-0-			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	310	1	928	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A 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
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
05	899	N	291	-0-	-608	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	837	1	985	2	N	-0-			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	783	1	878	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	47	-0-	-1658	-0-	27	1	20	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	417	2	N	-0-			-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	319	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	347	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	336	1	934	2	N	-0-			-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	348	1	917	2	N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	346	1	945	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	183	1	842	2	N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	319	1	839	2	N	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

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
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	341	1	3152	2	N	-0-			-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	330	1	3884	2	N	-0-			-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	330	1	3388	2	N	-0-			-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	321	1	2484	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	341	1	3782	2	N	-0-			-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	341	1	3048	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	282	1	1555	2	N	-0-			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	311	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	382	1	1947	2	N	-0-			-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	361	1	1602	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	370	1	1671	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	403	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	390	1	2282	2	N	-0-			-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	403	1	2344	2	N	-0-			-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	390	1	2263	2	N	-0-			-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	403	1	2314	2	N	-0-			-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	403	1	2262	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	403	1	1478	2	N	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	390	1	1392	2	N	-0-			-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	403	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	390	1	1399	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	392	1	1435	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	403	1	1447	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

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
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	300	1	1914	2	N	-0-			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	300	1	1780	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	310	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	310	1	1679	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	1953	N	921	-0-	-1032	-0-	173	1	748	2	N	-0-			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	491	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	490	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	474	1	1319	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	489	1	1286	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	491	1	1341	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	390	1	653	2	N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	377	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	390	1	776	2	N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	390	1	751	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	403	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	390	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	403	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	390	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	403	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	403	1	1499	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 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
03	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	797	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	810	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	837	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	810	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	837	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	837	1	1825	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 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
03	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	620	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	560	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	600	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	600	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	620	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	620	1	1027	2	N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	403	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	390	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	403	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	390	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	403	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	403	1	1044	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	886	-0-	-644	-0-	78	1	808	2	N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	395	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	390	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	397	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	371	1	1362	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 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
03	1829	N	286	-0-	-1543	-0-	65	1	221	2	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	254	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	364	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	932	-0-	-1114	-0-	98	1	834	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 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
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	794	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	810	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	819	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	747	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	756	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	837	1	1569	2	N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 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
03	3441	X	1879	-0-	-1562	-0-	620	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	480	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1354	-0-	-2087	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	978	-0-	-1130	-0-	140	1	838	2	N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 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
03	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	620	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	600	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	620	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2884	-0-	-266	-0-	600	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	620	1	2492	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	620	1	2177	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 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
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 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
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 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
03	5053	X	4402	-0-	-651	-0-	530	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4656	-0-	-234	-0-	543	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3057	-0-	-1438	-0-	350	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	548	-0-	-3712	-0-	70	1	478	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4048	-0-	-757	-0-	500	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	570	1	5066	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 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
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	403	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	361	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	361	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	340	1	680	2	N	-0-					-0-
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	323	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	402	1	884	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	403	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	366	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2208	-0-	-1109	-0-	221	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2565	-0-	-645	-0-	338	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	403	1	2562	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2369	-0-	-948	-0-	403	1	1966	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	580	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	600	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	620	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	600	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	620	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	620	1	2298	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	403	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	390	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	403	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	403	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	403	1	1786	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1178	N	435	-0-	-743	-0-	121	1	314	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	133	1	784	2	N	-0-					-0-
05	558	N	69	-0-	-489	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	96	1	316	2	N	-0-					-0-
07	961	N	459	-0-	-502	-0-	100	1	359	2	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	120	1	798	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	620	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	600	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	620	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	600	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	620	1	2900	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 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
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	275	1	1826	2	N	-0-			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	305	1	1601	2	N	-0-			-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	300	1	1592	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	310	1	1510	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	310	1	1446	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 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
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	390	1	2436	2	N	-0-			-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	390	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	397	1	2301	2	N	-0-			-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	98	1	442	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 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
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	659	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	810	1	3237	2	N	-0-			-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	822	1	3235	2	N	-0-			-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	810	1	3204	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	837	1	3250	2	N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	837	1	3203	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 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
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 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
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 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
03	1240	N	681	-0-	-559	-0-	130	1	551	2	N	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	749	-0-	-491	-0-	749	2			N	-0-			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 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
03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 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
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 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
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 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
03	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 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
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 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
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	600	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	600	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	580	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	600	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	620	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	620	1	3050	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 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
03	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	217	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	169	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	213	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	194	1	1319	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1736	N	855	-0-	-881	-0-	238	1	617	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	229	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	992	N	346	-0-	-646	-0-	326	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	253	1	834	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	266	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	246	1	1628	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	651	N	317	-0-	-334	-0-	44	1	273	2	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	128	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	121	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	133	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	132	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	148	1	863	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	359	1	2232	2	N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	262	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	282	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	257	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1949	-0-	-531	-0-	271	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1741	-0-	-677	-0-	255	1	1486	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	279	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	256	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	275	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	270	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	275	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	269	1	1653	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

03	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	837	1	928	2	N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	810	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	810	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	810	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	837	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	837	1	1674	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 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
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	422	-0-	-632	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 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
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	403	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	377	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	403	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	390	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	403	1	964	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	169	1	588	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	319	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	401	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	332	1	1010	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 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
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	310	1	2757	2	N	-0-			-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	2	N	-0-			-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	310	1	2525	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	300	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	310	1	2145	2	N	-0-			-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	310	1	2271	2	N	-0-			-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	180	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	186	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	162	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	182	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	899	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	870	1	3242	2	N	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	899	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	870	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	899	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	899	1	3312	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	899	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	843	1	2988	2	N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	899	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	870	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	899	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	899	1	1714	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	271	1	693	2	N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	252	1	639	2	N	-0-					-0-
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	237	1	601	2	N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	216	1	538	2	N	-0-					-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	257	1	647	2	N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	248	1	647	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	457	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	481	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	515	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	492	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	488	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	472	1	1232	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	658	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	533	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	602	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	595	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	579	1	1122	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	390	1	1704	2	N	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	403	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	377	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	403	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	403	1	1775	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 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
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	376	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	363	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	277	1	946	2	N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	256	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	266	1	952	2	N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	215	1	887	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	1031	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1079	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1110	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1072	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1089	1	3936	2	N	-0-					-0-
*08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1112	1	4551	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 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
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 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
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	480	1	2189	2	N	-0-					-0-
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	496	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	480	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	496	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	496	1	1968	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1590	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1268	1	2388	2	N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1381	1	2615	2	N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1291	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1230	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1305	1	2372	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 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
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	279	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	270	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	279	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	270	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	279	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 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
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	380	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	382	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1496	2	N	-0-					-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	345	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	403	1	1786	2	N	-0-					-0-
*08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	403	1	1916	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	403	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	390	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	403	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	390	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	398	1	1053	2	N	-0-					-0-
*08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	403	1	1301	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 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
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	310	1	937	2	N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	300	1	680	2	N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	310	1	604	2	N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	300	1	578	2	N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	310	1	603	2	N	-0-					-0-
*08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	310	1	621	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 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
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	403	1	460	2	N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	390	1	440	2	N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	403	1	451	2	N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	390	1	430	2	N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	403	1	438	2	N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	403	1	433	2	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 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
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	560	2	21	9	N	19	17	1			5
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1213	2	51	9	N	46	42	1			9
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1531	2	44	9	N	40	43	1			6
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1517	2	44	9	N	40	36	1			10
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1513	2	33	9	N	30	33	1			7
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1410	2	34	9	N	31	34	1			4

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 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
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	426	2	51	9	N	46	44	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31	1			12
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	366	2	29	9	N	26	29	1			9
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	350	2	18	9	N	16	15	1			10
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	N	17	22	1			5
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12	15	1			2

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	357	2	26	9	N	24	33	1			3
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	371	2	47	9	N	43	40	1			6
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	325	2	20	9	N	18	20	1			4
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9	7	1			6
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	364	2	14	9	N	13	14	1			5
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	N	9	11	1			3

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	403	1	676	2	N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	390	1	653	2	N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	403	1	617	2	N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	390	1	580	2	N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	403	1	575	2	N	-0-					-0-
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	403	1	568	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 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
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 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
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 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
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	213	1	273	2	N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 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
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	871	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	812	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	899	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	771	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	886	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	870	1	785	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	91	1	74	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	773	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	696	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	766	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	742	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	722	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	770	1	2108	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 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
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	116	1	791	2	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	109	1	779	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	117	1	854	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	818	2	N	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	108	1	768	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	287	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	276	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	273	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	288	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	272	1	1940	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1412	-0-	-727	-0-	329	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	374	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	388	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	337	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	376	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	378	1	1403	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 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
03	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	139	1	897	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	133	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	139	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	139	1	1750	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	135	1	530	2	N	-0-					-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	133	1	442	2	N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	139	1	546	2	N	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	882	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	870	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	899	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	763	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	866	1	2584	2	N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 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
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	186	1	590	2	N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	180	1	528	2	N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	184	1	617	2	N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	180	1	607	2	N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	186	1	695	2	N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	166	1	601	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	403	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	390	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	390	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	403	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	403	1	953	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 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
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	390	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	390	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	390	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	403	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	390	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	403	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	403	1	1076	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	397	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	388	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	400	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	383	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	359	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	380	1	1325	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	754	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	870	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	899	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	845	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	877	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	871	1	3294	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1255	1	3520	2	N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1166	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1105	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1158	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1021	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1073	1	3005	2	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	139	1	852	2	N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	135	1	825	2	N	-0-					-0-
05	961	N	692	-0-	-269	-0-	87	1	605	2	N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	133	1	822	2	N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	139	1	796	2	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	139	1	781	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	2	N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	117	1	329	2	N	-0-			-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	N	-0-			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	128	1	357	2	N	-0-			-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	153	1	353	2	N	-0-			-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	129	1	354	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	217	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	217	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	210	1	1336	2	N	-0-			-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	204	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	217	1	1363	2	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	403	1	1948	2	N	-0-			-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	390	1	1783	2	N	-0-			-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	403	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	390	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	403	1	1809	2	N	-0-			-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	403	1	1353	2	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	403	1	773	2	N	-0-			-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	390	1	744	2	N	-0-			-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	403	1	801	2	N	-0-			-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	390	1	628	2	N	-0-			-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	403	1	841	2	N	-0-			-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	403	1	856	2	N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 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
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	899	1	2439	2	N	-0-			-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	870	1	2279	2	N	-0-			-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	899	1	2075	2	N	-0-			-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	870	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	845	1	2394	2	N	-0-			-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	899	1	2504	2	N	-0-			-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	58	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	40	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	41	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2288	-0-	-1102	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2242	-0-	-1261	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2448	-0-	-1055	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	181	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	151	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	141	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	121	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	141	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	151	1	1261	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 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
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 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
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 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
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 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
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 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
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 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
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 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
03	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 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
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
06	570	N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	138	-0-	-482	-0-	102	1	36	2	N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	247	1	811	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	364	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	403	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	208	1	534	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	273	1	803	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	871	-0-	-307	-0-	301	1	570	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	454	1			16
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	355	1			74
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	210	1			132
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	246	1			32
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	126	1			30
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	105	1			4

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	280	1	894	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	679	-0-	-491	-0-	60	1	619	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	310	1	935	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	300	1	731	2	N	-0-			-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	310	1	948	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	310	1	818	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	-0-			-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2189	2	N	-0-			-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	2	N	-0-			-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	2	N	-0-			-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2165	2	N	-0-			-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2341	2	N	-0-			-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

03	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-			-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	2325	N	1749	-0-	-576	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-
04	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-
05	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
06	1680	N	1249	-0-	-431	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
07	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
08	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A 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
03	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-			-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A 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
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A 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
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-			-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	155	1	890	2	N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	161	1	881	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	157	1	597	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	836	-0-	-404	-0-	158	1	678	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	152	1	859	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 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
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	62	1	353	2	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	428	2	N	-0-			-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	56	1	307	2	N	-0-			-0-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	53	1	203	2	N	-0-			-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	59	1	251	2	N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	N	-0-			-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	51	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	35	1	2128	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	37	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2006	-0-	-964	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	1943	-0-	-1126	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 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
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1034	-0-	-485	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 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
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	159	1	1269	2	N	-0-			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	148	1	1533	2	N	-0-			-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	159	1	1574	2	N	-0-			-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	202	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	146	1	1441	2	N	-0-			-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
08	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-			-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04	840	N	119	-0-	-721	-0-	11	1	108	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 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
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-			-0-
04	690	N	106	-0-	-584	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	98	1	765	2	N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	N	-0-			-0-
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	75	1	673	2	N	-0-			-0-
06	840	N	548	-0-	-292	-0-	62	1	486	2	N	-0-			-0-
07	806	N	421	-0-	-385	-0-	49	1	372	2	N	-0-			-0-
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	58	1	487	2	N	-0-			-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 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
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	452	-0-	-808	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 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
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	34	1	414	2	N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	2	N	-0-			-0-
05	527	N	203	-0-	-324	-0-	148	1	55	2	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	135	1	432	2	N	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	130	1	618	2	N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	2	N	-0-			-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	62	1	767	2	N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	234	1	915	2	N	-0-			-0-
05	930	N	307	-0-	-623	-0-	224	1	83	2	N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	225	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	242	1	1145	2	N	-0-			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	243	1	483	2	N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	264	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	209	1	1750	2	N	-0-			-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1776	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	193	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	214	1	1628	2	N	-0-			-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 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
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

*01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
*07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
*08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 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
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	300	1	573	2	N	-0-			-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	N	-0-			-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-			-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

03	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2418	N	1908	-0-	-510	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 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
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 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
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 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
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	247	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	217	1	2147	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	305	-0-	-1495	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	578	-0-	-1282	-0-	69	1	509	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	196	1	1928	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 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
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 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
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 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
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 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
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	100	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	101	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 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
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-					-0-
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	N	-0-					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 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
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 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
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	121	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	129	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	120	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	125	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	128	1	2400	2	N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 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
03	3265	X	2900	-0-	-365	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 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
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	88	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	86	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	88	1	1658	2	N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 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
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 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
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A 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
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	142	1	1400	2	N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 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
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 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
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 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
03	4898	X	3985	-0-	-913	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 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
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	40	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	27	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	28	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1590	-0-	-750	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1543	-0-	-875	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1647	-0-	-771	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 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
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	77	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	367	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	2	N	-0-			-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	319	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	209	1	731	2	N	-0-			-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	2	N	-0-			-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	218	1	1185	2	N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	310	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	300	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	310	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	186	1	824	2	N	-0-			-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	287	1	1146	2	N	-0-			-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	950	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	109	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	117	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	110	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	2	N	-0-			-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	349	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	360	1	1566	2	N	-0-			-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	372	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	359	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	359	1	1478	2	N	-0-			-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	372	1	1443	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-			-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-			-0-
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-			-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	50	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2060	-0-	-190	-0-	33	1	2027	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	34	1	2009	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	1953	-0-	-957	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
07	3007	X	1867	-0-	-1140	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	3007	X	2049	-0-	-958	-0-	2049	2			N	-0-			-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	2			N	-0-			-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

03	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-			-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	945	-0-	-419	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	335	1	512	2	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	402	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	396	1	975	2	N	-0-					-0-
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	384	1	214	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	403	-0-	-1302	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 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
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	1320	-0-	-300	-0-	141	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	183	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	150	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	160	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	193	1	1614	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	71	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	67	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 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
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	760	-0-	-387	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	231	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	202	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	221	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	230	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	275	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	279	1	1501	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	300	1	551	2	N	-0-					-0-
05	899	N	172	-0-	-727	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
06	840	N	552	-0-	-288	-0-	260	1	292	2	N	-0-					-0-
07	868	N	708	-0-	-160	-0-	310	1	398	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	290	1	325	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	616	-0-	-593	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	2	N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 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
03	1550	N	118	-0-	-1432	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 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
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	161	1	353	2	N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	196	1	417	2	N	-0-					-0-
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	341	1	740	2	N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	388	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	403	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	353	1	649	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 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
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 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
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	131	1	1618	2	N	-0-			-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	2	N	-0-			-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	134	1	1569	2	N	-0-			-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	136	1	1680	2	N	-0-			-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	2	N	-0-			-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	114	1	1407	2	N	-0-			-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	108	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	116	1	1444	2	N	-0-			-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	100	1	946	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	2	N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	N	-0-			-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	61	1	600	2	N	-0-			-0-
06	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	94	1	697	2	N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 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
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 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
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 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
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 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
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 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
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2589	-0-	-261	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2429	-0-	-330	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 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
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 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
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	558	2	47	9	N	43	37	1			16
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	574	2	50	9	N	45	48	1			13
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	744	2	39	9	N	35	35	1			13
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28	29	1			12
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	769	2	35	9	N	32	32	1			12
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	754	2	29	9	N	26	30	1			8

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 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
03	341	N	167	-0-	-174	-0-	157	2	10	9	N	9	8	1			5
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	2	21	9	N	19	19	1			5
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	17	1			7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15	16	1			6
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	2	14	9	N	13	14	1			5
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	N	16	16	1			5

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 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
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1535	2	102	9	N	93	89	1			35
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1291	2	107	9	N	97	104	1			28
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1585	2	84	9	N	76	77	1			27
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1507	2	63	9	N	57	66	1			18
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1648	2	75	9	N	68	62	1			24
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1659	2	64	9	N	58	64	1			18

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 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
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2754	2	180	9	N	164	157	1			61
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2325	2	191	9	N	174	185	1			50
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2820	2	150	9	N	136	138	1			48
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2774	2	117	9	N	106	118	1			36
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2936	2	134	9	N	122	114	1			44
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2970	2	114	9	N	104	115	1			33

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1778	2	117	9	N	106	96	1			41
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1855	2	154	9	N	140	142	1			39
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2249	2	119	9	N	108	108	1			39
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2204	2	96	9	N	87	93	1			33
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2274	2	102	9	N	93	92	1			34
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2295	2	90	9	N	82	90	1			26

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 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
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2864	2	218	9	N	198	170	1			71
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2914	2	245	9	N	223	229	1			65
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3459	2	172	9	N	156	159	1			62
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3481	2	149	9	N	135	146	1			51
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3699	2	161	9	N	146	145	1			52
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3762	2	145	9	N	132	143	1			41

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					24
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					24
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					24
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					6
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					6
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					6
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					6
07	3100	N	3277	-0-	177	337	3277	2			N	-0-					6
08	3100	N	2942	-0-	-158	179	2942	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					8
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					8
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					8
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					14
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					14
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					14
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					14
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					14
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					4
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					4
07	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					4
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	16	1			3
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	N	13	14	1			2
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8	8	1			2
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	8	1			2
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	418	2	10	9	N	9	10	1			1

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			3
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11	12	1			2
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	9	1			2
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8	8	1			2
08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9	10	1			1

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	N	14	13	1			5
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	139	2	12	9	N	11	13	1			3
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	N	9	9	1			3
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	N	8	8	1			3
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	N	9	9	1			3
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	1			3

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	489	2	31	9	N	28	29	1			10
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	418	2	33	9	N	30	30	1			10
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	615	2	32	9	N	29	29	1			10
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24	26	1			8
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	625	2	29	9	N	26	25	1			9
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22	24	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 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
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

03	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1086	2	20	9	N	18	21	1			3
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5	6	1			2
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	8	1			2
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5	6	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6	4	1			2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4	4	1			1
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	N	3	2	1			1
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1442	2	21	9	N	19	23	1			4
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	15	1	1	8	2
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	N	11	9	1			4
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	4	1	4	8	2
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6	5	1			3

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1052	2	14	9	N	13	17	1			3
04	1050	N	906	-0-	-144	-0-	895	2	11	9	N	10	11	1			2
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10	8	1			4
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	971	2	10	9	N	9	10	1	1	8	2
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6	3	1	3	8	2
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1068	2	4	9	N	4	4	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1407	2	18	9	N	16	23	1			3
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15	14	1	1	8	3
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	N	15	11	1			7
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	12	1	1	8	1
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6	3	1	3	8	1
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6	4	1			3

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	N	7	10	1			1
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	N	6	6	1			1
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	N	5	5	1			1
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3	1	1	1	8	1
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	1			1

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	600	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	600	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	440	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	648	-0-	-1602	-0-	140	1	508	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	93	-0-	-2015	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	783	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	837	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2695	-0-	-125	-0-	810	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	837	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	837	1	1913	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1705	N	966	-0-	-739	-0-	580	1	386	2	N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	360	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	620	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	600	1	845	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	448	-0-	-947	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	592	-0-	-1361	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 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
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	403	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	390	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	403	1	1945	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	386	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	366	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	403	1	2000	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 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
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	600	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	592	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	620	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	600	1	759	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	620	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	620	1	751	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 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
03	837	N	326	-0-	-511	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	260	1	373	2	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	520	1	486	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 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
*01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	270	1	506	2	N	13	9	1			5
							14	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	261	1	631	2	N	20	21	1			4
							22	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 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
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 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
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 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
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	X	675	-0-	-0-	-0-	139	1	536	2	N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	135	1	555	2	N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	89	1	577	2	N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	133	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	139	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	139	1	1074	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	299	1	870	2	N	-0-			-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	279	1	95	2	N	-0-			-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	271	1	619	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	236	-0-	-904	-0-	212	1	24	2	N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	307	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	319	1	1206	2	N	-0-			-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					17
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					17
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					17
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					27
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					27
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					27
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 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
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	403	1	1255	2	N	-0-			-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	384	1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	403	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	390	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	397	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	395	1	1071	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 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
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	620	1	931	2	N	-0-			-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	600	1	730	2	N	-0-			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	600	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	520	1	878	2	N	-0-			-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	620	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	620	1	1051	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	403	1	1278	2	N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	385	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	403	1	1208	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	364	1	1091	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	403	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	403	1	1176	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 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
03	1271	N	968	-0-	-303	-0-	163	1	805	2	N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	384	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	403	1	958	2	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	222	-0-	-1204	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 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
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	310	1	1455	2	N	-0-			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	2	N	-0-			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	290	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	310	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 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
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	403	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	390	1	1250	2	N	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	403	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	384	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	403	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	403	1	1246	2	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 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
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	899	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	870	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	870	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	899	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	899	1	2342	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	403	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	390	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	390	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	403	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	403	1	1708	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	180	1	780	2	N	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	185	1	700	2	N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	172	1	716	2	N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	372	1	824	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					9
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					9
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	186	1	668	2	N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	186	1	657	2	N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	180	1	623	2	N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	186	1	639	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1562	2	116	9	N	105	89	1			38
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1514	2	125	9	N	114	120	1			32
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1656	2	80	9	N	73	75	1			30
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1726	2	72	9	N	65	70	1			25
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1807	2	77	9	N	70	70	1			25
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1834	2	72	9	N	65	70	1			20

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3	3	1			2
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6	6	1			2
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1			2
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1			2
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	5	1			2
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4	5	1			1

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	357	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	376	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	328	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	399	-0-	-711	-0-	96	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	277	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	186	1	881	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	X	919	-0-	-0-	-0-	200	1	719	2	N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	173	1	573	2	N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	190	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	209	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	221	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	221	1	875	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20	11	1			11
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22	21	1			12
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1170	2	19	9	N	17	21	1			8
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	N	15	21	1			2
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	N	13	10	1			5
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1050	2	10	9	N	9	10	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3163	2	206	9	N	187	179	1			70
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2676	2	221	9	N	201	214	1			57
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3180	2	171	9	N	155	158	1			54
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3078	2	131	9	N	119	133	1			40
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3251	2	150	9	N	136	127	1			49
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3257	2	125	9	N	114	127	1			36

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					7
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					7
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					7
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					15
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					15
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					15
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					15
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10	9	1			6
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	389	2	32	9	N	29	27	1			8
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	528	2	28	9	N	25	24	1			9
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19	20	1			8
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	511	2	23	9	N	21	21	1			8
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	498	2	20	9	N	18	20	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	X	334	-0-	-0-	-0-	315	2	19	9	N	17	18	1			6
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	222	2	19	9	N	17	18	1			5
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	325	2	18	9	N	16	16	1			5
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	324	2	14	9	N	13	13	1			5
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	N	13	13	1			5
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	348	2	13	9	N	12	13	1			4

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	N	15	17	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	2	14	9	N	13	14	1	1	8	2
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8	7	1			3
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7	8	1	1	8	1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	N	6	3	1	3	8	1
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	N	4	3	1			2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	221	1	654	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	29	1	551	2	N	-0-					-0-
06	540	N	75	-0-	-465	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	38	-0-	-551	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 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
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 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
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	992	N	629	-0-	-363	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	235	1	923	2	N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	225	1	764	2	N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	223	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	209	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	213	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	218	1	782	2	N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 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
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58	47	1			21
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	751	2	63	9	N	57	62	1			16
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	881	2	45	9	N	41	42	1			15
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	824	2	32	9	N	29	33	1			11
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	N	36	34	1			13
08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	888	2	35	9	N	32	35	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8	7	1			3
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	11	1			3
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8	8	1			3
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5	6	1			2
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	166	2	7	9	N	6	6	1			2
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6	6	1			2

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7	8	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	9	1			1
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	9	1			4
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6	8	1			2
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6	7	1			1

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	1252	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	1458	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	1478	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	1470	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	1519	1	997	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	1519	1	943	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 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
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	899	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	857	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	899	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	870	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	611	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	204	2	23	9	N	21	19	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	32	1			20
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	796	2	64	9	N	58	57	1			21
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	799	2	35	9	N	32	32	1			21
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	805	2	42	9	N	38	48	1			11
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26	32	1			5

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*08	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

03	5580	X	4905	-0-	-675	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5106	-0-	-294	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	N	9	9	1			3
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10	10	1			3
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	10	1			4
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	9	1			3
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	N	7	7	1			3
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5	6	1			2

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	930	2	108	9	N	98	93	1			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	79	1			43
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1495	2	119	9	N	108	114	1			37
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1390	2	65	9	N	59	58	1			38
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1470	2	76	9	N	69	87	1			20
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1453	2	55	9	N	50	61	1			9

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

03	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	X	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	5	1			2
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	6	1			3
*03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	7	1			1
*04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	322	2	6	9	N	5	5	1			1
*05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1			1
*06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	217	1	272	2	N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	133	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	91	1	14	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	620	1	3693	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	600	1	3690	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	620	1	3847	2	N	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	582	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	620	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	620	1	3503	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	600	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	560	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1316	-0-	-885	-0-	500	1	816	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	18	-0-	-2172	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	16	1			5
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	4	2	10	9	N	9	8	1			6
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8	8	1			6
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	N	11	9	1			8
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	N	9	10	1			7
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7	7	1			7

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	379	2	23	9	N	21	25	1			4
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	N	23	14	1			13
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	558	2	25	9	N	23	27	1			9
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	N	14	14	1			9
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	598	2	23	9	N	21	22	1			8
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	N	11	14	1			5

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	620	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	597	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	620	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	586	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	613	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	620	1	2788	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 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
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	352	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	360	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	351	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	294	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	358	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	363	1	2022	2	N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 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
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	93	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	865	-0-	-1925	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	888	-0-	-2522	-0-	272	1	616	2	N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	2602	-0-	-1738	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2494	-0-	-1706	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2434	-0-	-1906	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2110	-0-	-1040	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 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
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	163	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	148	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	157	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	158	1	1281	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	X	922	-0-	-0-	-0-	397	1	525	2	N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	390	1	332	2	N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	403	1	343	2	N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	390	1	401	2	N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	398	1	497	2	N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	403	1	508	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	305	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	300	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	300	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	310	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	310	1	1874	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	200	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	169	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	165	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	139	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	174	1	1453	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1638	2	85	9	Y	77					248
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3	220	1			31
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1765	2	48	9	Y	44					75
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1701	2	275	9	Y	250	170	1			155
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-	56	1			99
08	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					99

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
06	660	N	201	-0-	-459	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	174	-0-	-539	-0-	53	1	121	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	310	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	310	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	238	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	186	1	1331	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	304	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	294	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	321	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	321	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	337	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	350	1	2375	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	310	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	235	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	291	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	296	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	310	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	283	1	800	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	385	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	375	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	397	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	407	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	402	1	1445	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	375	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	390	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	403	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	390	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	403	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	403	1	2326	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 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
03	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6	9	1			1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	5	1			1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4	4	1			1
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	301	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 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
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	1755	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1710	1	2934	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1767	1	3148	2	N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1710	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1767	1	3738	2	N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	1551	1	3359	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3029	2	109	9	N	99	93	1			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	114	1			19
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3214	2	92	9	N	84	90	1			13
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3029	2	69	9	N	63	64	1			12
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3130	2	72	9	N	65	62	1			15
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2961	2	72	9	N	65	70	1			10

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 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
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	205	1	659	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	195	1	743	2	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	200	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	N	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	155	1	698	2	N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 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
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 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
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1767	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1596	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1767	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1710	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1767	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1739	1	3380	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 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
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					32
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					32
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					32
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					32
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					32
08	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3491	2			N	-0-					42
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					42
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					42
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3347	2			N	-0-					42
08	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	3271	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2143	2	33	9	N	30	43	1			6
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2043	2	28	9	N	25	26	1	1	8	4
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	N	22	20	1			6
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2129	2	19	9	N	17	19	1	1	8	3
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10	5	1	5	8	3
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	N	10	7	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151	1	448	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	162	1	652	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

03	1674	N	1001	-0-	-673	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 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
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 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
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	2	18	9	N	16	22	1			3
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	894	2	14	9	N	13	13	1	1	8	2
05	837	N	699	-0-	-138	-0-	690	2	9	9	N	8	9	1			1
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	7	1	1	8	1
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	900	2	6	9	N	5	3	1	2	8	1
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5	3	1			3

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 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
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 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
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	944	-0-	-823	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 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
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 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
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	201	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	217	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	210	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	217	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	217	1	831	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	403	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	403	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	403	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	403	1	1918	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 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
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1731	2	26	9	N	24	30	1			5
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23	23	1	1	8	4
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	N	19	18	1			5
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1967	2	17	9	N	15	17	1	1	8	2
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	N	10	5	1	5	8	2
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	N	10	6	1			6

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 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
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 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
03	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	374	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	370	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	403	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	382	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	403	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	403	1	1860	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 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
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	N	15	15	1			4
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	N	12	11	1			5
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9	11	1			3
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	9	1			3
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	6	1			3
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5	6	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	72	1	603	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	789	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	96	1	758	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	114	1	865	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

03	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	603	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	537	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	584	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	1782	-0-	-918	-0-	479	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	613	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	487	1	2104	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8	8	1			3
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	110	2	9	9	N	8	9	1			2
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	N	9	8	1			3
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	6	1			2
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	N	6	6	1			2
08	166	X	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	N	6	6	1			2

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	267	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	217	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	276	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	279	1	727	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	848	2	63	9	N	57	49	1			21
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	805	2	66	9	N	60	64	1			17
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	904	2	50	9	N	45	45	1			17
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	658	2	23	9	N	21	33	1			5
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1039	2	46	9	N	42	31	1			14
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1018	2	40	9	N	36	39	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	X	333	-0-	-0-	-0-	310	2	23	9	N	21	17	1			8
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	270	2	22	9	N	20	22	1			6
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15	15	1			6
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	N	8	12	1			2
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	378	2	18	9	N	16	13	1			5
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13	14	1			4

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

03	279	N	235	-0-	-44	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1			5
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	263	2	20	9	N	18	18	1			5
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	295	2	17	9	N	15	15	1			5
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	N	11	12	1			4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11	11	1			4
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	280	2	11	9	N	10	11	1			3

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 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
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 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
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

03	341	N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	403	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	390	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	401	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	390	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	351	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	403	1	1092	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	752	2	53	9	N	48	40	1			17
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	55	1			15
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	842	2	44	9	N	40	41	1			14
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	32	1			11
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	896	2	41	9	N	37	34	1			14
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	912	2	35	9	N	32	36	1			10

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

*09	0	W	358	-0-	358	1469	358	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	695	-0-	695	2164	695	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	553	-0-	553	2717	553	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	651	-0-	651	3368	651	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	277	-0-	277	3645	277	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	50	-0-	50	3695	50	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	610	-0-	610	4305	610	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	594	-0-	594	4899	594	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	596	-0-	596	5495	596	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	582	-0-	582	6077	582	2			N	-0-					-0-
07	0	W	558	-0-	558	6635	558	2			N	-0-					-0-
08	0	W	472	-0-	472	7107	472	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	651	N	262	-0-	-389	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	601	2	24	9	N	22	19	1			6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1212	2	51	9	N	46	43	1			9
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1516	2	42	9	N	38	41	1			6
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1428	2	26	9	N	24	27	1			3
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32	9	N	29	25	1			7
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1537	2	36	9	N	33	35	1			5

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 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
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 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
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	374	2	28	9	N	25	20	1			9
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	340	2	28	9	N	25	27	1			7
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	406	2	22	9	N	20	20	1			7
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13	15	1			5
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	407	2	19	9	N	17	16	1			6
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15	16	1			5

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 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
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 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
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 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
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 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
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 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
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	403	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	390	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	390	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	403	1	1348	2	N	-0-					-0-
*08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	403	1	1396	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	N	65	53	1			23
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	897	2	74	9	N	67	71	1			19
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1091	2	59	9	N	54	54	1			19
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1069	2	42	9	N	38	43	1			14
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1126	2	53	9	N	48	44	1			18
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1020	2	40	9	N	36	44	1			10

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1545	2	99	9	N	90	105	1			19
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1887	2	95	9	N	86	51	1			54
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	N	74	90	1			38
06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2002	2	59	9	N	54	54	1			38
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2061	2	81	9	N	74	80	1			32
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2250	2	59	9	N	54	60	1			26

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					16
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					16
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					16
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					16
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 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
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 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
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 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
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	11	1	378	2	N	-0-					-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	77	1	174	2	N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 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
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	2			N	-0-					-0-
*03	3060	N	2991	-0-	-69	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 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
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1224	2	88	9	N	80	68	1			29
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1073	2	87	9	N	79	86	1			22
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1340	2	67	9	N	61	61	1			22
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1322	2	52	9	N	47	52	1			17
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1390	2	61	9	N	55	52	1			20
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1412	2	54	9	N	49	54	1			15

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 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
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1151	-0-	-799	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1969	2	58	9	N	53	53	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	79	1			15
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2275	2	65	9	N	59	65	1			9
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2161	2	51	9	N	46	46	1			9
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2122	2	50	9	N	45	43	1			11
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1978	2	45	9	N	41	46	1			6

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	622	2	25	9	N	23	13	1			13
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	688	2	29	9	N	26	25	1			14
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21	25	1			10
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17	24	1			3
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	684	2	15	9	N	14	12	1			5
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	746	2	12	9	N	11	12	1			4

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	X	619	-0-	-0-	-0-	585	2	34	9	N	31	17	1			17
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34	33	1			18
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	770	2	31	9	N	28	33	1			13
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	N	23	32	1			4
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	725	2	21	9	N	19	16	1			7
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	564	2	17	9	N	15	16	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	N	26	23	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	37	1			21
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	836	2	67	9	N	61	61	1			21
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	822	2	37	9	N	34	33	1			22
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	844	2	44	9	N	40	50	1			12
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	821	2	30	9	N	27	34	1			5

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 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
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	267	1	453	2	N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	226	1	441	2	N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	180	1	498	2	N	-0-					-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	270	1	596	2	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	271	1	557	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	222	1	441	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	970	X	970	-0-	-0-	-0-	911	2	59	9	N	54	51	1			20
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	647	2	56	9	N	51	60	1			11
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	N	54	47	1			18
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1083	2	47	9	N	43	46	1			15
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1125	2	51	9	N	46	45	1			16
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1048	2	42	9	N	38	43	1			11

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	X	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31	32	1			19
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1326	2	107	9	N	97	89	1			27
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1661	2	88	9	N	80	79	1			28
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1447	2	62	9	N	56	60	1			24
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1685	2	74	9	N	67	67	1			24
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1756	2	69	9	N	63	66	1			21

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2785	2	207	9	N	188	161	1			68
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2703	2	226	9	N	205	215	1			58
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3115	2	154	9	N	140	142	1			56
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3104	2	123	9	N	112	124	1			44
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3429	2	146	9	N	133	130	1			47
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3475	2	135	9	N	123	132	1			38

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 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
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	620	1	670	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	227	1	232	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	538	1	577	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	403	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	390	1	1873	2	N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	403	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	390	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1927	-0-	-398	-0-	390	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	816	-0-	-393	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	106	-0-	-948	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	780	N	303	-0-	-477	-0-	50	1	253	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	310	1	767	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	310	1	301	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	217	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	217	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	217	1	907	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	53	1	660	2	N	-0-					-0-
05	372	N	48	-0-	-324	-0-	30	1	18	2	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	744	N	431	-0-	-313	-0-	200	1	231	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	936	-0-	-924	-0-	261	1	675	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	238	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	992	N	201	-0-	-791	-0-	189	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	252	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	255	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	254	1	1684	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 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
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	2	35	9	N	32	32	1			9
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	21	2	30	9	N	27	26	1			10
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1526	2	23	9	N	21	24	1			7
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2529	2	20	9	N	18	19	1			6
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15	14	1			7
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	N	11	14	1			4

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	39	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	208	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	403	1	2125	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	390	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	403	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1229	2	29	9	N	26	26	1			8
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	17	2	24	9	N	22	21	1			9
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16	19	1			6
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	N	15	15	1			6
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9	10	1			5
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1017	2	9	9	N	8	10	1			3

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 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
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3202	2	72	9	N	65	71	1			21
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	51	2	68	9	N	62	64	1			19
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3983	2	61	9	N	55	54	1			20
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6318	2	51	9	N	46	48	1			18
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	N	35	34	1			19
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3035	2	26	9	N	24	32	1			11

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	X	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15	16	1			6
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	10	2	14	9	N	13	12	1			7
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	N	10	11	1			6
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	N	8	9	1			5
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	732	2	8	9	N	7	7	1			5
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	7	1			4

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2925	2	217	9	N	197	168	1			72
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2779	2	231	9	N	210	222	1			60
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3183	2	157	9	N	143	146	1			57
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3121	2	129	9	N	117	128	1			46
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3415	2	151	9	N	137	133	1			50
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3462	2	133	9	N	121	133	1			38

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	500	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	620	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	600	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	620	1	3181	2	N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	620	1	3177	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18	18	1			5
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	N	15	14	1			6
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	13	1			3
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	N	10	10	1			3
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	N	9	8	1			4
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	8	1			2

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	217	1	816	2	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	210	1	757	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	217	1	740	2	N	-0-					-0-
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	210	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	189	1	652	2	N	-0-					-0-
08	961	N	476	-0-	-485	-0-	70	1	406	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	X	574	-0-	-0-	-0-	549	2	25	9	N	23	22	1			11
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	2	20	9	N	18	18	1			11
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7	11	1			7
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	360	2	10	9	N	9	8	1			8
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	8	1			8
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5	5	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1277	2	29	9	N	26	27	1			7
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	17	2	25	9	N	23	21	1			9
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	N	16	20	1			5
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2139	2	18	9	N	16	16	1			5
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1260	2	14	9	N	13	12	1			6
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9	12	1			3

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	837	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	810	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	837	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	810	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	837	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	837	1	1243	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	915	1	4358	2	N	163	179	1			34
							179	9									
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	897	1	3655	2	N	191	182	1			43
							210	9									
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	928	1	4660	2	N	140	152	1			31
							154	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	900	1	4680	2	N	121	118	1			34
							133	9									
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	924	1	4760	2	N	116	113	1			37
							128	9									
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	929	1	4890	2	N	127	136	1			28
							140	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	378	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	410	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	396	1	221	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	118	-0-	-1370	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 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
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 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
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 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
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1156	2	54	9	N	49	59	1			20
04	810	N	61	-0-	-749	-0-	17	2	44	9	N	40	34	1			26
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	30	1			23
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2146	2	31	9	N	28	27	1			24
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1205	2	30	9	N	27	28	1			23
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	2	19	9	N	17	18	1			22

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	N	8	9	1			2
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8	7	1			3
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	N	6	7	1			2
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	5	1			2
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4	4	1			2
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	4	1			1

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	2351	-0-	-532	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1278	2	70	9	N	64	71	1			22
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	9	N	56	57	1	1	8	20
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1285	2	48	9	N	44	46	1			18
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42	41	1	1	8	18
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1200	2	35	9	N	32	35	1	4	8	11
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22	23	1			10

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	310	1	820	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	140	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	310	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	255	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	310	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	310	1	975	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 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
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2024

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 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
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	279	2	4	9	N	4	5	1			1
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			1
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1			1
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	239	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	222	2	2	9	N	2	1	1			1

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 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
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	182	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	217	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	217	1	2633	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	99	1	151	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 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
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3514	2	67	9	N	61	73	1			10
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3457	2	37	9	N	34	33	1			11
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3443	2	63	9	N	57	54	1			14
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2627	2	37	9	N	34	37	1			11
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3425	2	40	9	N	36	32	1			15
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31	9	N	28	34	1			9

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 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
03	5425	X	4446	-0-	-979	-0-	4446	2			N	-0-					36
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					36
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					36
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					36
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					36
08	4898	X	4137	-0-	-761	-0-	4137	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1256	2	19	9	N	17	22	1			4
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	N	15	15	1	1	8	3
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	N	12	11	1			4
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10	11	1	1	8	2
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	N	6	3	1	3	8	2
08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	4	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20	25	1						4
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1118	2	15	9	N	14	14	1	1	8				3
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	N	14	13	1						4
06	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	1205	2	11	9	N	10	11	1	1	8				2
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1096	2	6	9	N	5	3	1	3	8				1
08	1457	N	553	-0-	-904	-0-	550	2	3	9	N	3	2	1						2

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 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
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					21
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					21
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					21
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					21
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					21
08	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 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
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 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
03	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 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
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					9
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					9
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					9
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 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
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

03	3100	N	3225	-0-	125	1059	3225	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2296	-0-	-704	355	2296	2			N	-0-					-0-
05	1552	X	1197	-0-	-355	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1320	-0-	-90	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			1
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	4	1			1
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4	4	1			1
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	N	4	4	1			1
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 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
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	N	16	16	1			4
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	N	14	13	1			5
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10	12	1			3
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10	10	1			3
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7	7	1			3
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	N	6	7	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1104	2	25	9	N	23	24	1			10
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	N	18	18	1			10
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	14	1			6
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10	9	1			7
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12	10	1			9
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9	11	1			7

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20	20	1			6
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1101	2	21	9	N	19	18	1			7
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1171	2	18	9	N	16	18	1			5
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13	14	1			4
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12	11	1			5
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10	12	1			3

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3188	2	182	9	N	165	126	1			39
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1212	2	79	9	N	72	107	1			4
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1352	2	21	9	N	19	15	1			8
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	767	2	20	9	N	18	20	1			6
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42	9	N	38	37	1			7

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2603	2	463	9	N	421	405	1			104
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3111	2	474	9	N	431	316	1			219
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3021	2	274	9	N	249	303	1			165
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3296	2	296	9	N	269	330	1			104
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3408	2	383	9	N	348	363	1			89
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3602	2	316	9	N	287	247	1			129

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83	94	1			13
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1306	2	65	9	N	59	36	1			36
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1314	2	54	9	N	49	61	1			24
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1251	2	35	9	N	32	32	1			24
07	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1489	2	59	9	N	54	56	1			22
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1569	2	40	9	N	36	41	1			17

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1081	2	73	9	N	66	75	1			10
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	30	1			30
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1077	2	44	9	N	40	51	1			19
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1083	2	31	9	N	28	28	1			19
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	N	42	45	1			16
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1263	2	32	9	N	29	32	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	N	3	4	1			1
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	2	1			1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	270	2	2	9	N	2	1	1			1

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1698	2	46	9	N	42	49	1			17
04	1530	N	66	-0-	-1464	-0-	24	2	42	9	N	38	41	1	1	8	13
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1756	2	35	9	N	32	30	1			15
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1685	2	36	9	N	33	30	1	1	8	17
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23	28	1	5	8	7
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1728	2	20	9	N	18	14	1			11

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1063	2	73	9	N	66	75	1			10
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1100	2	55	9	N	50	30	1			30
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1113	2	45	9	N	41	52	1			19
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1097	2	32	9	N	29	29	1			19
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1230	2	50	9	N	45	47	1			17
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	N	30	34	1			13

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1			1
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	1	1			-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	990	-0-	-0-	-0-	923	2	67	9	N	61	51	1			23
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	804	2	66	9	N	60	66	1			17
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	2	50	9	N	45	46	1			16
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	920	2	37	9	N	34	37	1			13
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	987	2	44	9	N	40	38	1			15
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	988	2	39	9	N	35	39	1			11

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10	14	1			2
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	N	9	9	1			2
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7	7	1			2
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	628	2	6	9	N	5	6	1			1
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	N	4	2	1	2	8	1
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	623	2	3	9	N	3	2	1			2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 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
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1067	2	125	9	N	114	109	1			20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	80	1			40
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1316	2	106	9	N	96	103	1			33
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1264	2	59	9	N	54	52	1			35
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1342	2	69	9	N	63	79	1			19
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1335	2	50	9	N	45	56	1			8

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 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
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	767	2	88	9	N	80	70	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	111	1			57
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2022	2	161	9	N	146	152	1			51
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1982	2	90	9	N	82	80	1			53
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2043	2	106	9	N	96	121	1			28
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2001	2	73	9	N	66	82	1			12

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 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
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4192	2	735	9	N	668	621	1			150
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4693	2	719	9	N	654	482	1			322
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3534	2	299	9	N	272	395	1			199
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4673	2	414	9	N	376	432	1			143
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5051	2	578	9	N	525	545	1			123
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5556	2	487	9	N	443	377	1			189

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1425	2	103	9	N	94	128	1			10
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1404	2	175	9	N	159	147	1			22
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1006	2	61	9	N	55	66	1			11
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1339	2	36	9	N	33	21	1			23
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1577	2	63	9	N	57	59	1			21
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1650	2	42	9	N	38	43	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1829	2	123	9	N	112	128	1			17
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94	56	1			55
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2088	2	87	9	N	79	98	1			36
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2066	2	61	9	N	55	55	1			36
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1478	2	57	9	N	52	68	1			20
08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1279	2	34	9	N	31	35	1			16

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	X	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4	4	1			1
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	10	9	1			2
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7	8	1			1
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5	5	1			1
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5	5	1			1
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7	7	1			1

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1648	2	125	9	N	114	149	1			14
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1420	2	73	9	N	66	44	1			36
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1650	2	69	9	N	63	70	1			29
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1728	2	51	9	N	46	46	1			29
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1773	2	70	9	N	64	69	1			24
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1779	2	45	9	N	41	48	1			17

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	X	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18	19	1			7
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	9	2	15	9	N	14	17	1			4
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15	12	1			7
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5	10	1			2
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1	2	8	3
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7	6	1			4

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	2	1			1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	1	1			-0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 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
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	11	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10	10	1			2
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	N	13	11	1			4
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	10	1			2
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7	8	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22	23	1			9
04	1380	N	46	-0-	-1334	-0-	25	2	21	9	N	19	21	1			7
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	N	17	15	1			9
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1025	2	22	9	N	20	18	1	1	8	10
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	N	21	23	1	4	8	4
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	N	11	9	1			6

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1823	2	123	9	N	112	106	1			45
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1754	2	139	9	N	126	134	1			37
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2107	2	110	9	N	100	102	1			35
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2032	2	89	9	N	81	85	1			31
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2134	2	98	9	N	89	87	1			33
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1858	2	73	9	N	66	76	1			23

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3329	2	94	9	N	85	105	1			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	113	1			19
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3497	2	103	9	N	94	99	1			14
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3391	2	64	9	N	58	65	1			7
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3551	2	80	9	N	73	63	1			17
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3497	2	84	9	N	76	82	1			11

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

03	1643	N	23	-0-	-1620	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	61	-0-	-1229	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 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
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	3148	2	N	-0-			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	390	1	2932	2	N	-0-			-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	403	1	3066	2	N	-0-			-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	390	1	2947	2	N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	691	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	899	1	2993	2	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-			-0-
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	899	1	2258	2	N	-0-			-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	870	1	2383	2	N	-0-			-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	899	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	870	1	2341	2	N	-0-			-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	899	1	2643	2	N	-0-			-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	899	1	2819	2	N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	886	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	666	1	720	2	N	-0-			-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	753	1	675	2	N	-0-			-0-
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	899	1	690	2	N	-0-			-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	899	1	761	2	N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 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
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	139	1	634	2	N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	135	1	599	2	N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	2	N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	139	1	554	2	N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	139	1	553	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	178	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	186	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	180	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	186	1	1271	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 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
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	403	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	390	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	403	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 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
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	372	1	323	2	N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	360	1	309	2	N	-0-					-0-
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	372	1	316	2	N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	360	1	297	2	N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	264	1	305	2	N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 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
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	388	1	507	2	N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	390	1	508	2	N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	403	1	527	2	N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	371	1	383	2	N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	329	1	445	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 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
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	310	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	310	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	300	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	310	1	1202	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	159	1	279	2	N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	176	1	356	2	N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	186	1	402	2	N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	165	1	361	2	N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 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
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	270	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	279	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	270	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	279	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	279	1	843	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	169	1	357	2	N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	180	1	318	2	N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	186	1	324	2	N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	171	1	288	2	N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	184	1	336	2	N	-0-					-0-
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	186	1	323	2	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	N	16	17	1			6
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	16	2	13	9	N	12	14	1			4
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	643	2	13	9	N	12	10	1			6
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	12	1			6
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	N	13	14	1	2	8	3
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6	5	1			4

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 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
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 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
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 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
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

03	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3592	-0-	-938	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2643	-0-	-1107	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2556	-0-	-1319	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2587	-0-	-1164	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2911	2	52	9	N	47	54	1			7
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	N	16	18	1			5
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	2	28	9	N	25	23	1			7
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	N	8	14	1			1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12	9	N	11	7	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 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
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 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
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4286	-0-	-874	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4504	-0-	-828	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 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
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2091	-0-	-637	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	403	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	390	1	929	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	390	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	390	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	403	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	357	1	889	2	N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	170	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	208	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	551	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	899	1	1636	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	192	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	186	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	175	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	159	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	159	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	146	1	990	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	403	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	389	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	403	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	390	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	403	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	379	1	1567	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 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
03	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	403	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	403	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	379	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	398	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	403	1	1324	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	240	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	246	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	246	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	242	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	246	1	1987	2	N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	245	1	1992	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	390	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	403	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	390	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	403	1	1005	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 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
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	620	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	600	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	604	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	600	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	620	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	620	1	1894	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	602	1	2645	2	N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	600	1	2569	2	N	-0-					-0-
*05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	620	1	2420	2	N	-0-					-0-
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	600	1	2410	2	N	-0-					-0-
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	620	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	620	1	2495	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 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
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	496	1	767	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	466	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	496	1	772	2	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	480	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	457	1	724	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	447	1	742	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	488	-0-	-70	-0-	128	1	360	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	154	1	436	2	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	178	1	501	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	185	1	533	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	164	1	478	2	N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	172	1	483	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	2695	-0-	-1366	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	N	-0-					-0-
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	53	1	420	2	N	-0-					-0-
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	43	1	330	2	N	-0-					-0-
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	52	1	433	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	56	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	59	1	3493	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	49	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	51	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2825	-0-	-295	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	54	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	57	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3186	-0-	-414	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	869	-0-	-1053	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1374	-0-	-548	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	161	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1324	-0-	-102	-0-	122	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	652	-0-	-758	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	177	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1381	-0-	-355	-0-	127	1	1254	2	N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	420	-0-	-360	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	50	1	3093	2	N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	52	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	56	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	38	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	40	1	2345	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2219	-0-	-1081	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2187	-0-	-1223	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	267	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	243	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	267	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2440	-0-	-140	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	258	1	2543	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	899	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	842	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	899	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	870	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	897	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	899	1	2272	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	390	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	398	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	390	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	356	1	961	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	390	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	403	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	403	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	403	1	1037	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	811	-0-	-584	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	889	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	870	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	899	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	870	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	882	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	899	1	1779	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	899	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	870	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	899	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	870	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	899	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	899	1	1192	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	395	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	397	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	390	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	403	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	403	1	1208	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2363	-0-	-7	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	899	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	870	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	899	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	870	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	899	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	899	1	1297	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	899	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	870	1	2929	2	N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	899	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	870	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	899	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	899	1	3100	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1078	-0-	-1022	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1242	-0-	-866	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1178	-0-	-899	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 2727 PERF. 2296 - 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
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	999	-0-	-351	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	311	-0-	-991	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1610	-0-	-529	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	360	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	360	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	366	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	354	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	342	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	348	1	1574	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2636	-0-	-484	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	372	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	342	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	336	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	342	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	324	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	336	1	2030	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	279	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	270	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	260	1	2304	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2347	-0-	-353	-0-	261	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	279	1	2237	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2131	-0-	-659	-0-	279	1	1852	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	225	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	258	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	226	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	235	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	275	1	4027	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	257	1	3813	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	253	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	235	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	266	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	252	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	276	1	2570	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	230	1	1877	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	270	1	2332	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	244	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	263	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	275	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1916	-0-	-905	-0-	210	1	1706	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	225	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	270	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	243	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	270	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	279	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	279	1	2514	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	279	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4130	-0-	-10	-0-	270	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	279	1	3801	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	270	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	279	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3769	-0-	-1005	-0-	279	1	3490	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	279	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	270	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	279	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	270	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	279	1	2659	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	279	1	2639	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	279	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	270	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2490	-0-	-52	-0-	279	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1505	-0-	-1045	-0-	186	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	279	1	2256	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3937	-0-	-930	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3818	-0-	-712	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2138	-0-	-472	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1695	-0-	-1002	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1422	-0-	-1275	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

03	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

03	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	988	-0-	-1957	-0-	988	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

03	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1412	-0-	-417	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1302	-0-	-620	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	842	-0-	-328	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	368	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	360	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	372	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	360	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	372	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	372	1	1154	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	325	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	339	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	339	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	360	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	363	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	361	1	1129	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	372	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2108	-0-	-82	-0-	360	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	360	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	372	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	372	1	1743	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	372	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1682	-0-	-268	-0-	360	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	372	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1613	-0-	-187	-0-	360	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	372	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	372	1	1232	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	N	19	22	1			7
							21	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	18	14	1			11
							20	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	17	20	1			8
							19	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	13	12	1			9
							14	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	13	9	1	1	8	12
							14	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	N	21	24	1			9
							23	9									

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	372	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	360	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	372	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	360	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	372	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	372	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	360	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	372	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	360	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	372	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	372	1	1685	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	367	1	849	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	360	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	319	1	864	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	360	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	372	1	854	2	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	351	1	1136	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	360	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	372	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1449	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	372	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	360	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	372	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	360	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	372	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	372	1	1684	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	372	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	360	1	2587	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	372	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	360	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	372	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	372	1	2553	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	372	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	360	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	372	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	360	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	372	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2005	-0-	-506	-0-	372	1	1633	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2355	-0-	-135	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 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
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	372	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	358	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	276	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	330	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	300	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	356	1	2047	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	372	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	360	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	372	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	360	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	372	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	372	1	1706	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 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
03	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	372	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	360	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	2	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	372	1	1141	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	360	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	369	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	360	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	358	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	372	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	360	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	372	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	360	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	372	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	372	1	2502	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2485	-0-	-5	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2254	-0-	-443	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	372	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	372	1	1262	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	342	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	354	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2191	-0-	-1033	-0-	314	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	354	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	348	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	360	1	2156	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2315	-0-	-175	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1522	-0-	-788	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1747	-0-	-640	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1814	-0-	-376	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	225	-0-	-2038	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2434	-0-	-236	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2597	-0-	-1216	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1920	-0-	-390	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2539	-0-	-995	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2463	-0-	-1071	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2308	-0-	-1164	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2228	-0-	-352	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	403	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	381	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	399	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	378	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	385	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	375	1	1822	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 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
03	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	403	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	390	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	391	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	378	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2316	-0-	-102	-0-	398	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	403	1	1969	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 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
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	390	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	390	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	403	1	2501	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 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
03	2604	X	1908	-0-	-696	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	255	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	348	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	379	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	376	1	1829	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	2	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	360	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	372	1	946	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	372	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	360	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	372	1	2217	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	398	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	390	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	380	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	401	1	1346	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	216	1	1166	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	200	1	781	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 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
03	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2065	-0-	-395	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	372	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	360	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1467	-0-	-920	-0-	372	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1404	-0-	-983	-0-	372	1	1032	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	3936	-0-	-504	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	372	1	3725	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	360	1	3544	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3102	-0-	-1083	-0-	199	1	2903	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3755	2			N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
04	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	372	1	1642	2	N	-0-			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	360	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	372	1	1592	2	N	-0-			-0-
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	372	1	1487	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	372	1	2289	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	360	1	2418	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	372	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	372	1	2386	2	N	-0-			-0-

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	3642	-0-	-978	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	372	1	3413	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3611	-0-	-319	-0-	360	1	3251	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	372	1	3330	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	372	1	3210	2	N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	2	N	-0-			-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	360	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	372	1	1304	2	N	-0-			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-			-0-

THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 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
03	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-			-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	360	1	1532	2	N	-0-			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	372	1	1631	2	N	-0-			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	372	1	1695	2	N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	333	1	2925	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	329	1	2793	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2831	-0-	-703	-0-	324	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	372	1	2900	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	372	1	2117	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2333	-0-	-67	-0-	360	1	1973	2	N	-0-			-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	372	1	2045	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	372	1	2061	2	N	-0-			-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2584	-0-	-146	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2553	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5300	-0-	-683	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5088	-0-	-552	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4997	-0-	-283	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4806	-0-	-495	-0-	4806	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
06	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
07	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-			-0-

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	351	1	734	2	N	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	296	1	629	2	N	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	363	1	772	2	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	356	1	784	2	N	-0-			-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	367	1	2884	2	N	-0-			-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	360	1	2664	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	1613	-0-	-1952	-0-	286	1	1327	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1952	-0-	-1613	-0-	348	1	1604	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4392	-0-	-134	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	372	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	359	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1891	-0-	-31	-0-	372	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	372	1	1538	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2408	-0-	-262	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6468	-0-	-282	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6184	-0-	-176	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	372	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1648	-0-	-2	-0-	336	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	372	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1718	-0-	-111	-0-	360	1	1358	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 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
03	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2460	-0-	-210	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 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
03	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100

03	5859	X	5404	-0-	-455	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5029	-0-	-521	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4981	-0-	-723	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3113	-0-	-2281	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700

03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700

03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200

03	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

03	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 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
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 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
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 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
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	3	1			5
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5	4	1			6
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	444	2	9	9	N	8	8	1			6
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5	5	1			6
07	837	N	682	-0-	-155	-0-	675	2	7	9	N	6	5	1			7
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	N	3	5	1			5

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	5	1			4
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	Y	11	9	1			6
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	869	2	14	9	Y	13	12	1			7
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	Y	8	8	1			7
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	8	1			8
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	600	2	6	9	Y	5	8	1			5

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3916	-0-	-314	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	64	1	3792	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3430	-0-	-2212	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3639	-0-	-2003	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	54	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2873	-0-	-1653	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3054	-0-	-1472	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	48	1	2842	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
07	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	2716	-0-	-1128	-0-	2716	2			N	-0-			-0-

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	3123	-0-	-297	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	52	1	3113	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	2899	-0-	-1379	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	2953	-0-	-1325	-0-	2953	2			N	-0-			-0-

ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 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
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
04	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	38	1	2281	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2194	-0-	-999	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			N	-0-			-0-

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-			-0-

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1511	-0-	-504	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 3050

03	2573	X	1928	-0-	-645	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1743	-0-	-747	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1775	-0-	-798	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1582	-0-	-308	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 3326

03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 3102

03	1643	N	819	-0-	-824	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 3215

03	1829	N	1024	-0-	-805	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 3004

03	3410	X	1071	-0-	-2339	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1123	-0-	-2177	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 3054

03	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3138	-0-	-882	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3140	-0-	-1014	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1614	-0-	-1656	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	451	-0-	-779	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	793	-0-	-261	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	60	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3205	-0-	-2375	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3392	-0-	-2188	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 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
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1394	-0-	-435	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 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
03	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 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
*09	1950	N	781	-0-	-1169	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3754	-0-	-236	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	291	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	282	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	298	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	295	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1198	-0-	-392	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	846	-0-	-264	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	1717	-0-	-1104	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*06	7830	X	4290	-0-	-3540	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	4348	-0-	-3743	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3016	-0-	-2440	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	818	-0-	-453	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	889	-0-	-341	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550

03	1767	X	584	-0-	-1183	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	545	-0-	-1165	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800

03	5983	X	3197	-0-	-2786	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3020	-0-	-2770	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3003	-0-	-2980	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*06	3180	X	2911	-0-	-269	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*07	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 2800

03	4681	X	3172	-0-	-1509	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3128	-0-	-1553	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565

03	1488	X	436	-0-	-1052	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	583	-0-	-857	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	490	-0-	-998	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 2835

03	0		1388	-0-	1388	4143	1388	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1347	-0-	-4143	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1368	-0-	-1112	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1317	-0-	-1163	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 2850

03	0		2590	-0-	2590	4977	2590	2			N	-0-					-0-
04	7767	X	2790	-0-	-4977	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2786	-0-	-748	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2614	-0-	-920	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: S 13C RRCID -> 296827 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2031 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2659	-0-	2659	9811	2659	2			N	-0-					-0-
04	12185	X	2374	-0-	-9811	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2430	-0-	-1569	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2502	-0-	-1368	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12B RRCID -> 296841 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2056 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3961	-0-	3961	8929	3961	2			N	-0-					-0-
04	13085	X	4156	-0-	-8929	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	3859	-0-	-3829	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3449	-0-	-3991	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	3482	-0-	-4206	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	3363	-0-	-4325	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 49D RRCID -> 296842 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2052 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1809	-0-	1809	2460	1809	2			N	-0-					-0-
04	5230	X	2770	-0-	-2460	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2997	-0-	-2459	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	2959	-0-	-2321	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3071	-0-	-2385	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2819	-0-	-2637	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	4179	-0-	-3509	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	3938	-0-	-3502	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	3938	-0-	-3750	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3667	-0-	-3773	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3555	-0-	-630	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 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
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	4	3		N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	10	-0-	-424	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3		N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	62	-0-	-155	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	535	N	41	-0-	-494	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	553	N	339	-0-	-214	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	840	N	599	-0-	-241	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	310	N	89	-0-	-221 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	930	N	764	-0-	-166 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	925	N	784	-0-	-141 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	925	N	918	-0-	-7 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	690	N	395	-0-	-295 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	372	N	32	-0-	-340 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	202	-0-	-108 B	-0-	194	2	8	9	N	7	6	1			2
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	290	2	12	9	N	11	11	1			2
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	327	2	8	9	N	7	8	1			1
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	306	2	7	9	N	6	6	1			1
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	308	2	6	9	N	5	5	1			1
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	324	2	9	9	N	8	8	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-		-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-		-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-		-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-		-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	740	N	740	-0-		-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-		-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-		-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-		-13 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-		-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-		-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-		-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-		-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-		-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-		-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-		-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-		-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-		-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-		-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-		-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 03/19/2024 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		867	-0-	867	B	867	867	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		751	-0-	751	B	1618	751	2			N	-0-					-0-
*06	2257	R	639	-0-	-1618	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*07	1767	#	623	-0-	-1144	B	-1144	623	2			N	-0-					-0-
*08	1767	#	587	-0-	-1180	B	-2324	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2324																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	192	N	192	-0-	-0-	B -0-	192	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B -0-	186	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	B -0-	193	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B -0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B -0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	744	N	699	-0-	-45	B -0-	699	2			N	-0-					-0-
04	600	N	454	-0-	-146	B -0-	454	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	B -0-	710	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	B -0-	737	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	B -0-	758	2			N	-0-					-0-
08	713	N	650	-0-	-63	B -0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	651	N	651	-0-	-0-	B -0-	651	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B -0-	631	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	B -0-	656	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	B -0-	628	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	B -0-	657	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	B -0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	248	N	235	-0-	-13	B -0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	B -0-	196	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B -0-	345	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B -0-	316	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	B -0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111	B -0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	775	N	775	-0-	-0-	B -0-	775	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B -0-	751	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	B -0-	779	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	B -0-	764	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	B -0-	794	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	B -0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2		N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2		N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	496	N	474	-0-	-22	B	-0-	474	2		N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	856	-0-	-446 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	163	N	163	-0-	-0-	B -0-	163	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B -0-	163	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B -0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	B -0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	B -0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	B -0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	251	N	251	-0-	-0-	B -0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	B -0-	231	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	B -0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	B -0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	B -0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	B -0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	148	N	148	-0-	-0-	B -0-	148	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B -0-	147	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	B -0-	145	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	139	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B -0-	143	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	140	N	140	-0-	-0-	B -0-	127	2	13	9	N	12	12	1			2
04	749	N	749	-0-	-0-	B -0-	735	2	14	9	N	13	10	1			5
05	158	N	158	-0-	-0-	B -0-	146	2	12	9	N	11	12	1			4
06	150	N	150	-0-	-0-	B -0-	143	2	7	9	N	6	6	1			4
07	156	N	156	-0-	-0-	B -0-	148	2	8	9	N	7	9	1			2
08	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	148	2	6	9	N	5	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	73	N	73	-0-	-0-	B -0-	73	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	B -0-	401	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B -0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B -0-	74	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B -0-	75	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B -0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-		-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-		-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-		-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	91	N	91	-0-		-0-	B	-0-	89	2	2	9	N	2	2	1			1
04	90	N	3	-0-		-87	B	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
05	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	96	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	83	-0-		-10	B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1			1
04	90	N	4	-0-		-86	B	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1
05	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
06	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	193	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124	N	115	-0-		-9	B	-0-	114	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	-0-	-0-		-527	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	226	-0-		-284	B	-0-	225	2	1	9	N	1					1
05	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-	684	2	10	9	N	9	8	1			2
06	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	527	2	8	9	N	7	7	1			2
07	798	N	798	-0-		-0-	B	-0-	790	2	8	9	N	7	6	1			3
08	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	532	2	4	9	N	4	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	202	-0-	-77	B	-0-	198	2	4	9	N	4	5	1			1
04	240	N	14	-0-	-226	B	-0-	6	2	8	9	N	7	6	1			2
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	347	2	4	9	N	4	5	1			1
06	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	165	2	3	9	N	3	3	1			1
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1			1
08	279	N	137	-0-	-142	B	-0-	137	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 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
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-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	721	2	17	9	N	15	16	1			7
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	789	2	15	9	N	14	13	1			8
05	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	831	2	12	9	N	11	13	1			6
06	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	669	2	10	9	N	9	10	1			5
07	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	820	2	9	9	N	8	7	1			6
08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	824	2	8	9	N	7	8	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	36	-0-	-181	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	279	N	16	-0-	-263	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1			1
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	136	2	1	9	N	1	1	1			1
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-		422	2		N	-0-				-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-		406	2		N	-0-				-0-
05	434	N	419	-0-	-15	B	-0-		419	2		N	-0-				-0-
06	420	N	400	-0-	-20	B	-0-		400	2		N	-0-				-0-
07	434	N	411	-0-	-23	B	-0-		411	2		N	-0-				-0-
08	434	N	408	-0-	-26	B	-0-		408	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-		271	2		N	-0-				-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-		327	2		N	-0-				-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-		337	2		N	-0-				-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-		335	2		N	-0-				-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-		341	2		N	-0-				-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-		336	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	496	N	494	-0-	-2	B	-0-		494	2		N	-0-				-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-		476	2		N	-0-				-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-		497	2		N	-0-				-0-
06	480	N	464	-0-	-16	B	-0-		464	2		N	-0-				-0-
07	496	N	495	-0-	-1	B	-0-		495	2		N	-0-				-0-
08	496	N	494	-0-	-2	B	-0-		494	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-		375	2		N	-0-				-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-		364	2		N	-0-				-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-		376	2		N	-0-				-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-		360	2		N	-0-				-0-
07	372	N	371	-0-	-1	B	-0-		371	2		N	-0-				-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-		900	2		N	-0-				-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-		844	2		N	-0-				-0-
05	837	N	830	-0-	-7	B	-0-		830	2		N	-0-				-0-
06	870	N	827	-0-	-43	B	-0-		827	2		N	-0-				-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-		876	2		N	-0-				-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-		859	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	173	2	12	9	N	11	10	1			4
04	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	143	2	12	9	N	11	12	1			3
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	175	2	9	9	N	8	8	1			3
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	180	2	8	9	N	7	7	1			3
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	196	2	9	9	N	8	8	1			3
08	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	205	2	8	9	N	7	8	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	223	2	26	9	N	24	23	1			4
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	18	15	1			7
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	214	2	17	9	N	15	17	1			5
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	201	2	9	9	N	8	8	1			5
07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	214	2	12	9	N	11	13	1			3
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	212	2	8	9	N	7	9	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	33	-0-	-184	B	-0-	32	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	4	-0-	-244	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	344	2	3	9	N	3	2	1			1
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	258	2	2	9	N	2	2	1			1
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	170	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	216	2	14	9	N	13	12	1			5
04	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	195	2	15	9	N	14	15	1			4
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	223	2	12	9	N	11	11	1			4
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	213	2	9	9	N	8	9	1			3
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	222	2	10	9	N	9	9	1			3
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	208	2	8	9	N	7	8	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	4	3	1			1
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	89	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	57	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					2
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					2
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					2
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					2
07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					2
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					1
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					1
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					1
08	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					1
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					1
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					1
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					1
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					1
08	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	248	N	132	-0-	-116	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	203	1	732	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	210	1	699	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	197	1	718	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	176	1	679	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	182	1	732	2	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	182	1	719	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	139	1	774	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	135	1	736	2	N	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	B	-0-	88	1	609	2	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	133	1	728	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	139	1	752	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	139	1	746	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	31	1	117	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	32	1	120	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	30	1	121	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	34	1	122	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	185	1	605	2	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	195	1	625	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	200	1	551	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	191	1	566	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	157	1	496	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	202	1	586	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	484	-0-	-74	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1098	-0-	-390 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1071	-0-	-219 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1003	-0-	-113 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	875	-0-	-175 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	273	N	273	-0-	-0-	B -0-	273	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B -0-	123	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B -0-	290	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	B -0-	239	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	B -0-	297	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B -0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	341	N	320	-0-	-21	B -0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	B -0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	B -0-	264	2			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	B -0-	215	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	B -0-	272	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B -0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	812	N	812	-0-	-0-	B -0-	812	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	B -0-	660	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	B -0-	656	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B -0-	559	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	B -0-	705	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	B -0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	355	N	355	-0-	-0-	B -0-	355	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B -0-	344	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B -0-	357	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B -0-	293	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	B -0-	359	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	B -0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	263	N	263	-0-	-0-	B -0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	B -0-	256	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B -0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	B -0-	136	2			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	B -0-	236	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	B -0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	990	N	533	-0-	-457 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	19	-0-	19 B	22	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																	

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -619																	
03	961	#	780	-0-	-181 B	-800	780	2			N	-0-					-0-
04	810	N	813	-0-	3 B	-797	813	2			N	-0-					-0-
05	775	N	800	-0-	25 B	-772	800	2			N	-0-					-0-
06	750	N	781	-0-	31 B	-741	781	2			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42 B	-741	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	829	-0-	23 B	-718	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -181 CANCELLED UNDERAGE -> -537																	

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	600	N	431	-0-	-169 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	540	N	465	-0-	-75 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	R	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	73	1	212	2	N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	97	1	33	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	68	1	155	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	180	1	20	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	65	1	240	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	63	1	239	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	35	1	66	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	31	1	76	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	233	1	383	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	243	1	432	2	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	224	1	408	2	N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	259	1	429	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	242	1	439	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	223	1	432	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	1	3	1			-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	N	28	21	1			7
05	496	N	239	-0-	-257 B	-0-	225	2	14	9	N	13	19	1			1
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	370	2	4	9	N	4	3	1			2
07	496	N	264	-0-	-232 B	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1			2
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	534	2	8	9	N	7	8	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					1
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	750	N	601	-0-	-149 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	296	-0-		-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-		-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-		-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	3	-0-		-369 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	229	-0-		-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-		-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-		-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-		-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-		-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-		-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1787 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8764																		
03	0	W	430	-0-	430	B	9194	430	2			N	-0-					-0-
04	0	W	440	-0-	440	B	9634	440	2			N	-0-					-0-
05	0	W	365	-0-	365	B	9999	365	2			N	-0-					-0-
06	0	W	297	-0-	297	B	10296	297	2			N	-0-					-0-
07	0	W	464	-0-	464	B	10760	464	2			N	-0-					-0-
08	0	W	550	-0-	550	B	11310	550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11310																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3426														
03	3100	N	564	-0-	-2536 B	890	564	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	536	-0-	-890 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	372	N	316	-0-		-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-		-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-		-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-		-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-		-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-		-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	465	N	393	-0-		-72 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-		-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-		-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-		-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-		-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	310	N	258	-0-		-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-		-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-		-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-		-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-		-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	744	N	700	-0-		-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-		-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-		-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-		-20 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-		-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-		-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	217	N	199	-0-		-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-		-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-		-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-		-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-		-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2781														
03	1364	#	1235	-0-	-129 B	-2910	1235	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1200	-0-	90 B	-2820	1200	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52 B	-2820	1219	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1167	-0-	-33 B	-2820	1167	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1161	-0-	-79 B	-2820	1161	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1126	-0-	-83 B	-2820	1126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-129		CANCELLED UNDERAGE ->		-2691										

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	454	-0-	-166	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	687	-0-	-57	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	682	N	599	-0-	-83	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1225	-0-	-77	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1225	-0-	-15	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	558	N	325	-0-	-233	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	557	N	557	-0-	-0-	B -0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B -0-	540	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	B -0-	578	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	B -0-	556	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	B -0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	B -0-	556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	868	N	856	-0-	-12	B -0-	856	2			N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	B -0-	816	2			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	B -0-	858	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	B -0-	842	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	B -0-	863	2			N	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	B -0-	859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	248	N	231	-0-	-17	B -0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	B -0-	217	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B -0-	232	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	B -0-	217	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	B -0-	226	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B -0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1005	N	1005	-0-	-0-	B -0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	B -0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	B -0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	B -0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1004	-0-	-19	B -0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	B -0-	980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	620	N	615	-0-	-5	B -0-	615	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	B -0-	597	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	B -0-	640	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	B -0-	646	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	B -0-	670	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	B -0-	660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2024																	

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0-	B -0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	B -0-	348	2			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	B -0-	354	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	B -0-	397	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	B -0-	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0-	B -0-	596	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B -0-	577	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	B -0-	596	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	B -0-	579	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	B -0-	598	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	B -0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222																	
03	372	#	411	-0-	39	B -183	411	2			N	-0-					-0-
04	300	N	365	-0-	65	B -118	365	2			N	-0-					-0-
05	341	N	360	-0-	19	B -99	360	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	B -99	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	B -99	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	395	-0-	23	B -76	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -76																	

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	527	N	83	-0-	-444 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	372	1	9	9	N	8	8	1			2
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	360	1	7	9	N	6	6	1			2
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			1
04	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	111	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	1	1			1
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	900	N	724	-0-	-176 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1844	-0-	-16 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1456	-0-	-344 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	747	2	13	9	N	12	15	1			2
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	740	2	6	9	N	5	5	1			2
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	821	2	17	9	N	15	13	1			4
06	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	688	2	10	9	N	9	10	1			3
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	791	2	6	9	N	5	5	1			3
08	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	811	2	7	9	N	6	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	102	1	349	2	N	-0-					75
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	100	1	364	2	N	-0-					75
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	107	1	384	2	N	-0-					75
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	94	1	389	2	N	-0-					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	27	1	78	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	27	1	77	2	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	24	1	87	2	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	25	1	90	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1352	-0-	-238	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	211	1	538	2	N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	B	-0-	137	1	347	2	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	151	1	382	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	156	1	389	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	167	1	420	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	168	1	438	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1425	-0-	-125 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1182	-0-	-198 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -375																	
03	992	#	777	-0-	-215	B -590	777	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	909	-0-	-111	B -590	909	2			N	-0-					-0-
05	837	N	871	-0-	34	B -556	871	2			N	-0-					-0-
06	750	N	896	-0-	146	B -410	896	2			N	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	B -410	897	2			N	-0-					-0-
08	868	N	915	-0-	47	B -363	915	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -148																	

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0-	B -0-	357	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	B -0-	359	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B -0-	358	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B -0-	379	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	B -0-	375	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	B -0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	299	-0-	-151 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	493	2	6	9	N	5	5	1			2
04	420	N	14	-0-	-406 B	-0-	8	2	6	9	N	5	5	1			2
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	306	2	6	9	N	5	5	1			2
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	561	2	4	9	N	4	4	1			2
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	293	2	3	9	N	3	3	1			2
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	308	2	2	9	N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 947																	
03	0	N	982	-0-	982 B	1929	982	2			N	-0-					-0-
04	0	N	949	-0-	949 B	2878	949	2			N	-0-					-0-
05	0	N	973	-0-	973 B	3851	973	2			N	-0-					-0-
06	4799	N	948	-0-	-3851 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	105	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	1	1			1
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	59	1	743	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	57	1	710	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	59	1	737	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	59	1	690	2	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	58	1	720	2	N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	64	1	607	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1109	-0-	-7 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					1
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-	1	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	63	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	237	2	2	9	N	2	2	1			1
04	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			1
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1			1
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			1
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			1
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	639	2	7	9	N	6	6	1			3
04	540	N	17	-0-	-523 B	-0-	10	2	7	9	N	6	6	1			3
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	340	2	4	9	N	4	5	1			2
06	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	533	2	4	9	N	4	4	1			2
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	350	2	3	9	N	3	3	1			2
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	377	2	4	9	N	4	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1			1
04	300	N	5	-0-		-295 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			1
05	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	187	2	3	9	N	3	3	1			1
06	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	342	2	2	9	N	2	2	1			1
07	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1			1
08	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	243	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	248	N	200	-0-		-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-		-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-		-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-		-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-		-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	954	N	954	-0-		-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-		-8 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-		-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-		-59 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-		-95 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-		-77 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	372	N	365	-0-		-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-		-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-		-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-		-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	260	2	2	9	N	2	2	1			1
04	150	N	6	-0-		-144 B	-0-	4	2	2	9	N	2	2	1			1
05	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1
06	240	N	220	-0-		-20 B	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1			1
07	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			1
08	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	142	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	692	2	9	9	N	8	6	1			2
04	270	N	15	-0-	-255 B	-0-	9	2	6	9	N	5	5	1			2
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	271	2	4	9	N	4	5	1			1
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			1
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	2	2	9	N	2	2	1			1
08	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	211	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2024																	

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			1
04	210	N	4	-0-	-206 B	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			1
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	140	2	2	9	N	2	2	1			1
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	223	2	2	9	N	2	2	1			1
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			1
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	165	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1			2
04	420	N	7	-0-	-413	B	-0-	4	2	3	9	N	3	3	1			2
05	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1			2
06	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	222	2	2	9	N	2	2	1			2
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	146	2	1	9	N	1	1	1			2
08	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	324	2	3	9	N	3	3	1			2
04	270	N	8	-0-	-262	B	-0-	5	2	3	9	N	3	3	1			2
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	179	2	3	9	N	3	3	1			2
06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	292	2	2	9	N	2	2	1			2
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	183	2	2	9	N	2	2	1			2
08	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	192	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1081	-0-	-66	B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1049	-0-	-36	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1500	-0-	-60 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	959	-0-	-64 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0-	B -0-	245	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B -0-	238	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	B -0-	245	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	B -0-	225	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	B -0-	235	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B -0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -225																	
03	2573	#	2454	-0-	-119	B -344	2454	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2378	-0-	-22	B -344	2378	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2450	-0-	1	B -343	2450	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2364	-0-	-6	B -343	2364	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2475	-0-	26	B -317	2475	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2352	-0-	-97	B -317	2352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -198																	

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	475	-0-	-21	B -0-	475	2			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	B -0-	460	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	B -0-	478	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B -0-	464	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	B -0-	477	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	B -0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0-	B -0-	571	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	B -0-	555	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	B -0-	551	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	B -0-	522	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	B -0-	514	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B -0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0-	B -0-	190	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B -0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	B -0-	88	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B -0-	186	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B -0-	166	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	B -0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	372	N	203	-0-	-169 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	372	N	190	-0-	-182 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					1
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					1
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					1
08	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	377	2	6	9	N	5	4	1			2
04	270	N	10	-0-	-260 B	-0-	6	2	4	9	N	4	4	1			2
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	245	2	3	9	N	3	4	1			1
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	305	2	3	9	N	3	3	1			1
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	136	2	1	9	N	1	1	1			1
08	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	243	2	17	9	N	15	13	1			6
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	296	2	23	9	N	21	21	1			6
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	298	2	15	9	N	14	15	1			5
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	280	2	12	9	N	11	12	1			4
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	289	2	13	9	N	12	12	1			4
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	285	2	11	9	N	10	11	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	109	2	8	9	N	7	6	1			3
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	107	2	8	9	N	7	8	1			2
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	119	2	7	9	N	6	6	1			2
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	112	2	6	9	N	5	5	1			2
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	118	2	6	9	N	5	5	1			2
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	112	2	3	9	N	3	4	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	969	-0-	-54	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	961	N	948	-0-	-13	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	571	2	7	9	N	6	6	1			2
04	390	N	18	-0-	-372	B	-0-	10	2	8	9	N	7	6	1			3
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	349	2	4	9	N	4	5	1			2
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	511	2	4	9	N	4	4	1			2
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	338	2	3	9	N	3	3	1			2
08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	361	2	2	9	N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	883	-0-	-78	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	654	-0-	-59	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1363	-0-	-125	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1182	-0-	-228	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1235	-0-	-129	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76	B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	645	-0-	-68	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1142	-0-	-5	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1038	-0-	-47	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1022	-0-	-88	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024																	

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					3
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					3
05	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					3
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					3
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					3
08	961	N	912	-0-	-49 B	-0-	912	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1437	-0-	-51 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1294	-0-	-8	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1295	-0-	-7	B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2024																		

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1618	-0-	-56	B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1608	-0-	-4	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	837	N	479	-0-	-358	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	651	N	431	-0-	-220	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	953	-0-	-101	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2		N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2		N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2		N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2		N	-0-					-0-
08	992	N	983	-0-	-9	B	-0-	983	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-											
03	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	410	-0-	-55	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	160	-0-		-88	B	-0-	156	2	4	9	N	4	4	1			1
04	210	N	8	-0-		-202	B	-0-	4	2	4	9	N	4	4	1			1
05	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	268	2	4	9	N	4	4	1			1
06	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1			1
07	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	276	2	3	9	N	3	3	1			1
08	279	N	213	-0-		-66	B	-0-	212	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	465	N	459	-0-		-6	B	-0-	447	2	12	9	N	11	12	1			4
04	450	N	-0-	-0-		-450	B	-0-					N	-0-	3	1			1
05	496	N	-0-	-0-		-496	B	-0-					N	1					2
06	950	N	950	-0-		-0-	B	-0-	942	2	8	9	N	7	5	1			4
07	591	N	591	-0-		-0-	B	-0-	584	2	7	9	N	6	6	1			4
08	534	N	534	-0-		-0-	B	-0-	530	2	4	9	N	4	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-		-14	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-		-9	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-		-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-		-13	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1014	N	1014	-0-		-0-	B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-		-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-		-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-		-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	B -0-	25	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	B -0-	24	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	B -0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B -0-					N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	B -0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	B -0-	375	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	B -0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	B -0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	905	2	21	9	N	19	20	1			8
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1001	2	21	9	N	19	17	1			10
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1067	2	14	9	N	13	16	1			7
06	900	N	851	-0-	-49 B	-0-	839	2	12	9	N	11	12	1			6
07	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	1020	2	11	9	N	10	9	1			7
08	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	1039	2	10	9	N	9	10	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			1
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1			1
05	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					1
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			1
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16	B -0-	471	2	9	9	N	8	10	1			1
04	510	N	440	-0-	-70	B -0-	436	2	4	9	N	4	4	1			1
05	465	N	457	-0-	-8	B -0-	448	2	9	9	N	8	7	1			2
06	450	N	402	-0-	-48	B -0-	396	2	6	9	N	5	5	1			2
07	480	N	480	-0-	-0-	B -0-	476	2	4	9	N	4	4	1			2
08	472	N	472	-0-	-0-	B -0-	468	2	4	9	N	4	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1362	-0-	-33	B -0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	B -0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	B -0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	B -0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1345	-0-	-19	B -0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	B -0-	1312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	203	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	110	2	2	9	N	2	1	1			1
06	210 N	48	-0-	-162 B	-0-	48	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	778	2	23	9	N	21	18	1			6
04	540 N	31	-0-	-509 B	-0-	12	2	19	9	N	17	15	1			8
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	786	2	9	9	N	8	13	1			3
06	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1611	2	13	9	N	12	12	1			3
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	631	2	8	9	N	7	7	1			3
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	684	2	6	9	N	5	6	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	501	2	7	9	N	6	5	1			3
04	450 N	14	-0-	-436 B	-0-	8	2	6	9	N	5	5	1			3
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	274	2	3	9	N	3	4	1			2
06	480 N	449	-0-	-31 B	-0-	445	2	4	9	N	4	4	1			2
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	269	2	3	9	N	3	3	1			2
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	303	2	3	9	N	3	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	B -0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	B -0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	B -0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	B -0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	B -0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	341	N	338	-0-	-3	B -0-	338	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B -0-	316	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B -0-	346	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B -0-	335	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	B -0-	345	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	B -0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	620	N	571	-0-	-49	B -0-	571	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	B -0-	594	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	B -0-	670	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B -0-	671	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	B -0-	688	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	B -0-	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	310	N	310	-0-	-0-	B -0-	310	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B -0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	B -0-	255	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	B -0-	291	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	B -0-	276	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B -0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	431	N	431	-0-	-0-	B -0-	431	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B -0-	404	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	B -0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	B -0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	B -0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	B -0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0-	B -0-	845	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B -0-	751	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	B -0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	B -0-	738	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	B -0-	796	2			N	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	B -0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16	B -0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	B -0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	B -0-	271	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B -0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	B -0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	B -0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0-	B -0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B -0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	B -0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	B -0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	B -0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	B -0-	1229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	670	N	670	-0-	-0-	B -0-	670	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	B -0-	645	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B -0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	B -0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	B -0-	676	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	B -0-	654	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1298	-0-	-247 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					49
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					49
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					49
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					49
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					49
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					3
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					3
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					3
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	171	1	480	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	159	1	450	2	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	157	1	442	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	159	1	456	2	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					115
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	55	1	89	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	51	1	96	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	163	1	306	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	299	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	105	1	302	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	101	1	295	2	N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	108	1	302	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					29
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					29
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					441
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					441
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					441
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					441
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					441
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					64
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					64
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					78
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					78
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					78
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					78
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					258
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					408
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					408
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					408
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					408
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					408
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					298
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					298
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					298
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					298
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					298
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	41	1	117	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	38	1	110	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					162
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					162
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					179
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					179
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					179
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					179
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	121	1	229	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	129	1	244	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	119	1	229	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	2	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	134	1	244	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					149
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	72	1	135	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	72	1	136	2	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	133	2	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	97	1	182	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	103	1	195	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	97	1	187	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	105	1	191	2	N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	61	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	59	1	168	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	65	1	184	2	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	55	1	162	2	N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					64
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					64
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					64
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					64
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					64
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					15
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					15
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					15
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	71	1	137	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	74	1	139	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	403	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	390	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	403	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	390	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	403	1	1154	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

03	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					70
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					70
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					70
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					70
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					70
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 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
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					14
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					14
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					14
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	465	N	96	-0-	-369	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

03	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	33	1	958	2	N	-0-					8
04	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	32	1	929	2	N	-0-					8
05	961	N	868	-0-	-93	B	-0-	33	1	835	2	N	-0-					8
06	930	N	818	-0-	-112	B	-0-	818	2			N	-0-					8
07	961	N	837	-0-	-124	B	-0-	837	2			N	-0-					8
08	868	N	837	-0-	-31	B	-0-	837	2			N	-0-					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					137
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					141
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1					142
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	419	2	6	9	N	5					147
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					147
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					147

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	383	1	429	2	N	-0-					82
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	286	1	602	2	N	-0-					82
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	287	1	549	2	N	-0-					82
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	267	1	562	2	N	-0-					82
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	257	1	560	2	N	-0-					82
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 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
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3813	-0-	-279	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 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
03	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8						88
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19						107
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	92	1				23
06	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1546	2	2	9	N	2						25
07	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1523	2	2	9	N	2						27
08	1612	N	604	-0-	-1008	-0-	598	2	6	9	N	5						32

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-						17
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-						17
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						17
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-						17
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-						17

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-						20
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	N	-0-						20
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-						20
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	60	1	570	2	N	-0-						20
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	-0-						20
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-						20

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	62	1	926	2	N	-0-						137
04	1110	N	963	-0-	-147	-0-	60	1	903	2	N	-0-						137
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-						137
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	60	1	847	2	N	-0-						137
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	62	1	817	2	N	-0-						137
08	1116	N	885	-0-	-231	-0-	62	1	823	2	N	-0-						137

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2024

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 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
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					26
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					26
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	26	1			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					110
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					110
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1334	2	13	9	N	12					122
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	825	2			N	-0-					122
07	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	403	2			N	-0-					122
08	1333	N	436	-0-	-897	-0-	400	2	36	9	N	33	142	1			13

BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 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
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

03	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 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
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5291	2	57	9	N	52					197
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4471	2	18	9	N	16					213
05	4681	X	3514	-0-	-1167	-0-	3483	2	31	9	N	28	159	1			82
06	4530	X	4013	-0-	-517	-0-	3974	2	39	9	N	35					117
07	4681	X	1465	-0-	-3216	-0-	1447	2	18	9	N	16					133
08	4681	X	919	-0-	-3762	-0-	919	2			N	-0-					133

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-					43
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-					43
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	2	N	-0-					43
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	-0-					43
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	-0-					43
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					108
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					108
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					108
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					108
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					108
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					108

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					5
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					5
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					5
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					5
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					5
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					5
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					5
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	262	3	15	9	N	14					19
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 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
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					48
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					48
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					48
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					48
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					48
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					48

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					12
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					12
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					12
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					12
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					12
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					106
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					106
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					106
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					106
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					106
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					98
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					98
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					98
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					98
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					98
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					147
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					147
05	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					147
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					147
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					147
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					143
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					143
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					143
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					143
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					143
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					143

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					92
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					92
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					92
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					92
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					92
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1936	2	N	17					75
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	1771	2	N	22					97
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	31	1	1863	2	N	-0-					97
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	1850	2	N	28					125
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1835	2	N	17					142
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1470	2	N	17					159

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

03	434	N	300	-0-	-134	-0-	180	1	120	2	N	-0-					2
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	17	1	151	2	N	-0-					2
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	21	1	204	2	N	-0-					2
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	30	1	235	2	N	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					45
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-	45	1			-0-
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					19
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					19
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					19
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					19
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					137
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					137
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					137
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					137
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					137
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	3			N	-0-					137

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-					60
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-					60
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-					60
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-	60	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2024

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

03	1023	N	930	-0-	-93		-0-	906	3	24	9	N	22					97
04	1426	N	1426	-0-	-0-		-0-	1392	3	34	9	N	31					128
05	1624	N	1624	-0-	-0-		-0-	1576	3	48	9	N	44					172
06	1630	N	1630	-0-	-0-		-0-	1575	3	55	9	N	50					222
07	1492	N	1492	-0-	-0-		-0-	1436	3	56	9	N	51					273
08	1364	N	1171	-0-	-193		-0-	1121	3	50	9	N	45					318

BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

03	2013	N	2013	-0-	-0-		-0-	1989	3	24	9	N	22	89	1			30
04	1705	N	1705	-0-	-0-		-0-	1699	3	6	9	N	5					35
05	1736	N	1653	-0-	-83		-0-	1650	3	3	9	N	3					38
06	1950	N	1873	-0-	-77		-0-	1867	3	6	9	N	5					43
07	2068	N	2068	-0-	-0-		-0-	2060	3	8	9	N	7					50
08	2006	N	2006	-0-	-0-		-0-	2002	3	4	9	N	4					54

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 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
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					78
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	3	12	9	N	11					89
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	954	3	9	9	N	8					97
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	686	3	3	9	N	3					100
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9					109
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	953	3	7	9	N	6					115

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

03	465	N	332	-0-	-133	-0-	103	1	229	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	112	1	236	3	N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	80	1	300	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	82	1	211	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	199	3	N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					37
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					37
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					37
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			N	-0-					37
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					272
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					272
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					272
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					272
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					272
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					272

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					140
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					140
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					140
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					140
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					140
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					140

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					87
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					87
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					87
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					87
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					87
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					628
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					628
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					628
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					628
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					628
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	8					23
							9	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	5					28
							6	9									
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	31	1	637	2	N	-0-					28
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	27	1	543	2	N	-0-					28
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	2	N	-0-					28
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-					28

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 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
03	6014	X	5660	-0-	-354	-0-	5613	2	47	9	N	43					165
04	5820	X	5066	-0-	-754	-0-	5027	2	39	9	N	35	185	1			15
05	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	5199	2	57	9	N	52					67
06	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4478	2	36	9	N	33					100
07	5673	X	4466	-0-	-1207	-0-	4430	2	36	9	N	33	64	1			69
08	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5281	2	52	9	N	47					116

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					27
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				93
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-				93
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	717	2	61	9	Y	55				148
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-				148
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-				148
08	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-				148

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	2			N	-0-				-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-				-0-
07	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-				-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

03	2418	N	2023	-0-	-395	-0-	2023	3			N	-0-				7
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-				7
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-				7
06	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1878	3			N	-0-				7
07	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	1977	3			N	-0-				7
08	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	3			N	-0-				7

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 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
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 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
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					460
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					460
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					460
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					460
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					460
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 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
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	Y	5					93
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1986	2	3	9	Y	3					96
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2050	2	9	9	Y	8					104
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	Y	2					106
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1927	2	6	9	Y	5					111
08	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1972	2	6	9	Y	5					116

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 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
09	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		84	-0-	84	B	1746	84	2			N	-0-					87
04	1962	X	216	-0-	-1746	B	-0-	216	2			N	-0-					87
05	124	N	7	-0-	-117	B	-0-	7	2			N	-0-					87
06	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					87
07	217	N	43	-0-	-174	B	-0-	43	2			N	-0-					87
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 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
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 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
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 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
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 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
03	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 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
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

03	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	4538	2			N	-0-					39
04	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			N	-0-					39
05	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2			N	-0-					39
06	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-					39
07	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2			N	-0-					39
08	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					39

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2024

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	1			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525
WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					214
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					214
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					214
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					214
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					214
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

03	1612	#	984	-0-	-628	-0-	984	3			N	-0-					130
04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					130
05	1426	#	665	-0-	-761	-0-	665	3			N	-0-					130
06	1380	#	562	-0-	-818	-0-	562	3			N	-0-					130
07	1426	#	65	-0-	-1361	-0-	65	3			N	-0-					130
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					130

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 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
03	1550	#	1358	-0-	-192	-0-	1354	3	4	9	N	4	2	1			142
04	1500	#	1326	-0-	-174	-0-	1322	3	4	9	N	4	2	1			144
05	1519	#	1245	-0-	-274	-0-	1241	3	4	9	N	4	2	1			146
06	1470	#	1420	-0-	-50	-0-	1418	3	2	9	N	2					148
07	1519	#	1441	-0-	-78	-0-	1439	3	2	9	N	2					150
*08	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2					152

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					200
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					200
05	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	3			N	-0-					200
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					200
07	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1396	3	23	9	N	21					221
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					221

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

03	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	586	2	447	9	N	406	188	1			621
04	960	#	948	-0-	-12	-0-	622	2	326	9	N	296	270	1			647
05	992	#	764	-0-	-228	-0-	613	2	151	9	N	137	191	1			593
06	960	#	727	-0-	-233	-0-	443	2	284	9	N	258	379	1			472
07	992	#	788	-0-	-204	-0-	579	2	209	9	N	190	190	1			472
08	992	#	857	-0-	-135	-0-	528	2	329	9	N	299	190	1			581

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 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
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	641	2	53	9	N	48					102
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					105
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	616	2	18	9	N	16					121
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	599	2	45	9	N	41					162
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					162
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	480	2	48	9	N	44	176	1			30

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
04	600	#	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					8
05	620	#	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					8
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					8
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					8
08	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					8

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

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
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					81
04	1440	#	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					81
05	1488	#	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					81
06	1440	#	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					81
07	1488	#	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					81
08	1457	#	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	530	3	15	9	Y	14					14

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

03	186	#	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 4766 RRCID -> 297266 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7365 - 7430

05	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
06	0		51	-0-	51	111	51	3			N	-0-					-0-
07	0		50	-0-	50	161	50	3			N	-0-					-0-
08	0		8	-0-	8	169	8	3			N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 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
03	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					109
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					109
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					109
06	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					109
07	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					109
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					132
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					132
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					132
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					132
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					132
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1565	2	80	9	N	73	175	1			109
04	1170	X	1111	-0-	-59	-0-	1053	2	58	9	N	53					162
05	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	1017	2	36	9	N	33	155	1			40
06	1170	X	1138	-0-	-32	-0-	1094	2	44	9	N	40					80
07	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	990	2	73	9	N	66					146
08	1209	X	891	-0-	-318	-0-	855	2	36	9	N	33					179

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					89
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-					89
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					89
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-	46	7			43
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					43

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 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
03	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2636	2	20	9	N	18	158	1			41
04	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2462	2	12	9	N	11					52
05	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	1422	2			N	-0-					52
06	2580	N	40	-0-	-2540	-0-	40	2			N	-0-					52
07	2542	N	2024	-0-	-518	-0-	2012	2	12	9	N	11					63
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2480	2	19	9	N	17					80

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 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
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					148
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					148
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					148
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					148
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	3			N	-0-					148
08	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	3			N	-0-					148

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2024

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					27
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					93
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	28	1	254	2	N	-0-					93
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					93
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-					93
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					93
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					35
04	450	N	10	-0-	-440	-0-	10	2			N	-0-					35
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					35
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRYTON (KEYES) //CONT.// 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 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
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	48	1	218	2	N	-0-					157
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-					157
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-					157
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	698	2	N	41					198
							45	9									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	N	69					267
							76	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	39	182	1			124
							43	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	3	15	9	N	14					44
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3940	3	8	9	N	7					51
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3942	3	43	9	N	39	88	1			2
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3610	3	9	9	N	8					10
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					10
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3866	3	12	9	N	11					21

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 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
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22					209
04	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	972	2	42	9	N	38	177	1			70
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1460	2	32	9	N	29					99
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1069	2	36	9	N	33					132
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1245	2	37	9	N	34					166
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1257	2	40	9	N	36					202

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 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
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	56	1	290	2	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	60	1	270	2	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	62	1	307	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					18
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 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
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					114
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	N	4					118
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3					121
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					124
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 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
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2					17
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					17
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					17
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					17
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7					24

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					91
04	0	N	424	-0-	424	-0-	424	2			N	-0-					91
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					91
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					91
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					91
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					91

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					27
04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27
05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
06	870	#	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					27
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27
08	961	#	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	848	-0-	-51	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
04	840	#	839	-0-	-1	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-
05	868	#	861	-0-	-7	-0-	31	1	830	2	N	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
*07	868	#	848	-0-	-20	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
08	868	#	828	-0-	-40	-0-	31	1	797	2	N	-0-					-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	985	2	N	5					129
							6	9									
04	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	N	40					169
							44	9									
05	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					169
06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	60	1	931	2	N	6					175
							7	9									
07	992	#	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	2	N	-0-					175
08	992	#	637	-0-	-355	-0-	36	1	601	2	N	-0-					175

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					110
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					110
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					110
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-					110
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					110
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					94
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					94
05	1984	N	1809	-0-	-175 B	-0-	1809	2			N	-0-					94
06	1410	N	765	-0-	-645 B	-0-	765	2			N	-0-					94
07	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-					94
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					94

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 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
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	758	2	41	9	N	37	101	1			51
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	789	2	4	9	N	4					55
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	678	2	2	9	N	2					57
06	780	N	662	-0-	-118 B	-0-	662	2			N	-0-					57
07	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	715	2	7	9	N	6					63
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					63

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22052					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-22052					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-22052					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-22052					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-22052					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	62	1	1044	2	N	-0-					123
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					123
05	1085	N	1083	-0-	-2 B	-0-	62	1	1021	2	N	-0-					123
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	60	1	1002	2	N	1					124
							1	9									
07	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	62	1	1019	2	N	1					125
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	62	1	1031	2	N	2					127
							2	9									

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	882	2	6	9	N	5					32
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	804	2	3	9	N	3					35
05	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2608	2	6	9	N	5					40
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	784	2	15	9	N	14					54
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	840	2	9	9	N	8					62
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	805	2	6	9	N	5					67

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 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
03	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	97	1	1515	2	N	14					123
							15	9									
04	1710	N	1619	-0-	-91 B	-0-	94	1	1493	2	N	29					152
							32	9									
05	1612	N	1495	-0-	-117 B	-0-	97	1	1370	2	N	25					177
							28	9									
06	1560	N	1425	-0-	-135 B	-0-	94	1	1299	2	N	29					206
							32	9									
07	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	97	1	1378	2	N	38					244
							42	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	97	1	1496	2	N	20					264
							22	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

03	SWR 10		2391	-0-	2391 B	2391	2391	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		4611	-0-	4611 B	7002	4611	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		914	-0-	914 B	7916	914	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		2733	-0-	2733 B	10649	2733	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		2821	-0-	2821 B	13470	2821	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2899	-0-	2899 B	16369	2899	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					30
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					30
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					30
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					30
07	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-					30
08	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

03	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	16	77	1			5
04	2130	N	1156	-0-	-974 B	-0-	1150	2	6	9	N	5					10
05	2418	N	2096	-0-	-322 B	-0-	2096	2			N	-0-					10
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					10
07	1209	N	766	-0-	-443 B	-0-	766	2			N	-0-					10
08	2108	N	1788	-0-	-320 B	-0-	1758	2	30	9	N	27					37

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	15					102
04	780	N	610	-0-	-170 B	-0-	601	2	9	9	N	8					110
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	704	2	31	9	N	28	89	1			49
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	670	2	17	9	N	15	39	1			25
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	685	2	6	9	N	5					30
08	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	693	2	24	9	N	22					52

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	62	1	561	2	N	-0-					109
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	-0-					109
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	2	N	-0-					109
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	52	1	376	2	N	-0-					109
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-					109
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-					109

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					118
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					118
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					118
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					118
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					118
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1353	2	88	9	N	80	368	1			95
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1739	2	66	9	N	60					155
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	N	6					161
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1751	2	88	9	N	80	181	1			60
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	N	40					100
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1415	2	50	9	N	45					145

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					154
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	N	4					158
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					158
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					158
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					59
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					59
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					59
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					59
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

03	3100	N	2445	-0-	-655	2048	2445	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2365	-0-	-635	1413	2365	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2397	-0-	-703	710	2397	3			N	-0-					-0-
06	2921	N	2211	-0-	-710	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	31	1	1683	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	30	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2024

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 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
03	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-					68
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					68
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	208	1	570	3	N	-0-					68
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	3	N	-0-					68
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					68
08	775	N	515	-0-	-260	-0-	435	1	80	3	N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	2					199
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	1					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	2					202
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					202
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					202
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					202

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2024

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 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
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	496	#	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480	#	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 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
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					160
04	892	R	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					160
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	N	-0-					160
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	N	-0-					160
07	878	R	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					160
08	595	R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	3					11
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	582	2	6 9	N	5					16
05	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	2		N	-0-					16
06	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	2		N	-0-					16
07	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2		N	-0-					16
08	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	8 9	N	7					23

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	62	1	663	2	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2	N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	62	1	634	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 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
03	1054	#	1004	-0-	-50	-0-	998	2	6	9	N	5					445
04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					445
05	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					445
06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					445
07	1054	#	785	-0-	-269	-0-	785	2			N	-0-					445
08	1054	#	844	-0-	-210	-0-	841	2	3	9	N	3					448

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					69
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					69
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					69
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					69
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					69
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					18
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					18
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					18
08	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					18

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1871	-0-	476 B	-10036	62	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	690	N	1713	-0-	1023 B	-9013	60	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1715	-0-	320 B	-8693	62	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1605	-0-	255 B	-8438	56	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1638	-0-	243 B	-8195	58	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1680	-0-	285 B	-7910	62	1	1618	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3094 - 3284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					199
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					199
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					199
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					199
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					199
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 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
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1336	-0-	-1784	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2220	-0-	-1004	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					71
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					71
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					71
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					72
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					72
05	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			N	-0-					72
06	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-					72
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					72
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	330	#	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	465	#	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 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
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	330	#	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 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
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	#	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 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
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	540	#	333	-0-	-207	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	558	#	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	558	#	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 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
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	#	321	-0-	-249	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480	#	255	-0-	-225	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	496	#	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

03	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	719	-0-	-361	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1116	#	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	457	-0-	-659	-0-	457	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

03	1209	#	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

03	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1530	#	1314	-0-	-216	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1705	#	1115	-0-	-590	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1680	#	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1736	#	350	-0-	-1386	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	1736	#	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	811	-0-	-149	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	992	#	809	-0-	-183	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	992	#	859	-0-	-133	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

03	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	676	-0-	-347	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	990	#	729	-0-	-261	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	527	-0-	-496	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	787	-0-	-236	-0-	787	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	#	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	372	#	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	210	-0-	-162	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	93	-0-	-267	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	7	-0-	-365	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	688	-0-	-180	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
06	870	#	769	-0-	-101	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	899	#	733	-0-	-166	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	388	-0-	-542	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 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
03	837	#	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899	#	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 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
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300	#	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	465	#	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	450	#	148	-0-	-302	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	465	#	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	837	#	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	721	-0-	-329	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	625	-0-	-460	-0-	625	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	420	#	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	434	#	112	-0-	-322	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	434	#	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	540	-0-	-266	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	806	#	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	780	#	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	806	#	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	#	84	-0-	-753	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
05	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
06	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	1023	#	581	-0-	-442	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	1023	#	587	-0-	-436	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	227	-0-	-493	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	192	-0-	-552	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1260	#	950	-0-	-310	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1395	#	645	-0-	-750	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1350	#	951	-0-	-399	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	913	-0-	-482	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	625	-0-	-770	-0-	625	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	932	-0-	-432	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	1093	-0-	-227	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1091	-0-	-273	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	1158	-0-	-206	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 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
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	690	#	389	-0-	-301	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	713	#	337	-0-	-376	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	713	#	398	-0-	-315	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	300	#	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	310	#	105	-0-	-205	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

03	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

03	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

03	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	270	#	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

03	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	420	#	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	510	#	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	527	#	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

03	806	#	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	#	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	806	#	321	-0-	-485	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	780	#	525	-0-	-255	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	#	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

03	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

03	961	N	1238	-0-	277	B	-21422	1180	3	58 9	N	53					133
04	0	N	1125	-0-	1125	B	-20297	1071	3	54 9	N	49					182
05	0	N	1159	-0-	1159	B	-19138	1103	3	56 9	N	51					233
06	0	N	1081	-0-	1081	B	-18057	1027	3	54 9	N	49					282
07	0	N	1024	-0-	1024	B	-17033	971	3	53 9	N	48					330
08	961	N	1019	-0-	58	B	-16975	964	3	55 9	N	50					380

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	9	-0-	9 B	-58999	9	2			N	-0-					201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58999					N	-0-					201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58999					N	1					202
06	14B2 EXT	43	-0-	43 B	-58956	42	2	1	9	N	1					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-58956					N	-0-					203
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-58956					N	NO RPT					203

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 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
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	504	3	46	9	N	42	152	1			17
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	544	3	25	9	N	23					40
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	401	3	28	9	N	25					65
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	378	3	44	9	N	40					105
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	458	3	33	9	N	30					135
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	404	3	1	9	N	1					136

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 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
03	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	2	N	-0-					108
04	720 #	580	-0-	-140	-0-	50	1	530	2	N	-0-					108
05	744 #	625	-0-	-119	-0-	54	1	571	2	N	-0-					108
06	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	2	N	-0-					108
07	744 #	479	-0-	-265	-0-	62	1	417	2	N	-0-					108
08	744 #	517	-0-	-227	-0-	48	1	469	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	885	2	32	9	N	29					29
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	956	2	41	9	N	37	50	1			16
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	804	2	37	9	N	34					50
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11206 - 11591

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

03	1395	N	164	-0-	-1231	-0-	164	2			N	-0-					198
04	1470	N	1118	-0-	-352	-0-	1076	2	42	9	N	38	165	1			71
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1324	2	19	9	N	17					88
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	76	1			32
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1263	2	31	9	N	28					60
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17					77

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

03	806	N	103	-0-	-703	-0-	103	2			N	-0-					72
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					72
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25	42	1			55
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					55
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					55
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	559	2	19	9	N	17					72

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

03	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	2			N	-0-					37
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					37
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					37
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					37
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					37
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	517	2	18	9	N	16					53

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					38
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					38
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					38
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					38
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					38
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					38

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	502	-0-	-273	-0-	496	2	6	9	N	5					33
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			N	-0-					33
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	540	2	41	9	N	37					70
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					73
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	49	1			24
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					24

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					53
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					53
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					53
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					53
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					53
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					35
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					35
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					35
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					35
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 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
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			N	-0-					12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					12
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					12
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					12
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

03	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					49
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					49
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	761	2	24	9	N	22	48	1			23
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					23
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22					45
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	N	12					57

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					57
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

03	2635	X	231	-0-	-2404	-0-	167	1	64	9	N	58	194	1			87
04	2550	X	1924	-0-	-626	-0-	54	1	1818	2	N	47					134
							52	9									
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	N	45	145	1			34
							50	9									
06	3000	N	3294	-0-	294	294	313	1	2931	2	N	45	45	1			34
							50	9									
07	3045	N	2751	-0-	-294	-0-	324	1	2394	2	N	30					64
							33	9									
08	3100	N	3482	-0-	382	382	329	1	3107	2	N	42					106
							46	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

03	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1584	2	37	9	N	34					109
04	2310	N	1735	-0-	-575	-0-	1670	2	65	9	N	59					168
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1583	2	29	9	N	26	144	1			50
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	1378	2	19	9	N	17					67
07	1798	N	582	-0-	-1216	-0-	582	2			N	-0-					67
08	1612	N	517	-0-	-1095	-0-	508	2	9	9	N	8					75

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1045	1	4631	2	N	60					118
							66	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1044	1	4662	2	N	55					173
							61	9									
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1079	1	4493	2	N	52	180	1			45
							57	9									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1044	1	4659	2	N	68					113
							75	9									
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1079	1	5057	2	N	64	116	1			61
							70	9									
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1067	1	4690	2	N	41	46	1			56
							45	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	291	1	831	3	N	7	181	1			51
							8	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	228	1	852	3	N	8					59
							9	9									
05	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	243	1	861	3	N	7					66
							8	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	245	1	728	3	N	8					74
							9	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	221	1	697	3	N	5					79
							6	9									
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	208	1	699	3	N	11					90
							12	9									

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	706	1	2022	3	N	16					281
							18	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	555	1	2069	3	N	20	186	1			115
							22	9									
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	591	1	2098	3	N	13					128
							14	9									
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	634	1	1886	3	N	13					141
							14	9									
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	3	N	15					156
							17	9									
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	660	1	2220	3	N	15					171
							17	9									

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

03	434	N	409	-0-	-25	B	-5576	409	3		N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	B	-5576	405	3		N	-0-					-0-
05	434	N	313	-0-	-121	B	-5576	313	3		N	-0-					-0-
06	390	N	462	-0-	72	B	-5504	462	3		N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	B	-5504	401	3		N	-0-					-0-
08	310	N	375	-0-	65	B	-5439	375	3		N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 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
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	3	14	9	N	13					113
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1531	3	13	9	N	12					125
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	3	11	9	N	10					135
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	9	N	2					137
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8					145
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	3	11	9	N	10					155

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					43
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					43
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					43
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					43
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					43
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					1
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					1
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					1
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					1
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 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
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 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
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 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
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1819	3	20	9	N	18					133
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	3	19	9	N	17					150
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	3	14	9	N	13					163
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	3	14	9	N	13					176
07	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1826	3	11	9	N	10					186
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	3	9	9	N	8	181	1			13

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					11
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					11
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					11
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					11
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					11
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					1
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					1
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 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
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					96
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					96
05	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-					96
06	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3			N	-0-					96
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					96
08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	3			N	-0-					96

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	3	14	9	N	13					33
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11	9	N	10					43
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	3	11	9	N	10					53
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9	9	N	8					61
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	793	3	6	9	N	5					66
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	795	3	9	9	N	8					74

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	1862	-0-	-401	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
08	2325	N	1757	-0-	-568	-0-	1757	3		N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3		N	-0-			16
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3		N	-0-			16
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			16
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3		N	-0-			16
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3		N	-0-			16
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3		N	-0-			16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			12
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			12
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			12
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			12
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			12
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

03	558	N	535	-0-	-23	-0-	532	3	3	9	N	3					14
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8					22
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13					35
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					35
07	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					35
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3					38

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 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
03	1953	X	1312	-0-	-641	-0-	1309	3	3	9	N	3					7
04	1410	X	1123	-0-	-287	-0-	1123	3			N	-0-					7
05	1457	X	1268	-0-	-189	-0-	1268	3			N	-0-					7
06	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	1223	3			N	-0-					7
07	1364	X	1102	-0-	-262	-0-	1102	3			N	-0-					7
08	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					7

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 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
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	560	3	13	9	N	12					178
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	527	3	13	9	N	12					190
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	535	3	11	9	N	10					200
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	504	3	11	9	N	10					210
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	500	3	3	9	N	3	101	1			112
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	503	3	11	9	N	10					122

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

03	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-					32
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					32
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					32
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
08	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 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
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					37
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					37
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					37
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					37
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					37
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

03	2418	X	1412	-0-	-1006	-0-	1384	3	28	9	N	25					66
04	1590	X	1307	-0-	-283	-0-	1276	3	31	9	N	28					94
05	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1290	3	14	9	N	13					107
06	1500	X	1345	-0-	-155	-0-	1334	3	11	9	N	10					117
07	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	1288	3	14	9	N	13					130
08	1426	X	1021	-0-	-405	-0-	1019	3	2	9	N	2					132

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5460	3	261	9	N	237	197	1			56
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5376	3	51	9	N	46					102
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5331	3	39	9	N	35					137
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4928	3	39	9	N	35					172
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4787	3	36	9	N	33					205
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4589	3	25	9	N	23	187	1			41

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 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
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					36
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					36
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					36
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					36
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					36
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					44
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					44
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	421	3	9	9	N	8					52
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-					52
07	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					52
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					52

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	13	9	N	12					141
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	340	3	14	9	N	13					154
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	331	3	13	9	N	12					166
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	N	5					171
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	346	3	10	9	N	9	121	1			59
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	328	3	3	9	N	3					62

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	2074	3	24	9	N	22					198
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2034	3	31	9	N	28					226
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2209	3	30	9	N	27	196	1			57
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2065	3	24	9	N	22					79
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2012	3	22	9	N	20					99
08	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2104	3	33	9	N	30					129

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	233	-0-	-139	-0-	231	3	2	9	N	2					120
04	510	N	185	-0-	-325	-0-	183	3	2	9	N	2					122
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					122
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	3			N	-0-					122
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	35	3	3	9	N	3	90	1			35
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					35

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					12
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					12
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					12
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					12
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					12
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					12

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	3	30	9	N	27					219
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1152	3	17	9	N	15					234
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	3	19	9	N	17					251
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1128	3	15	9	N	14					265
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1161	3	7	9	N	6	71	1			200
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	3	20	9	N	18					218

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2	9	N	2					56
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	387	3	8	9	N	7					63
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	N	3					66
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	336	3	2	9	N	2					68
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	3	6	9	N	5					73
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					73

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					7
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					7
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					7
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					7
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					7
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					7

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 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
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					9
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					9
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					9
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					9
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					9
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	88	3	8	9	N	7					75
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	N	3					78
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	N	8					86
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	71	3	3	9	N	3					89
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	158	3	9	9	N	8					97
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					97

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					20
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					20
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					20
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					20

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 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
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	61	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	76	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 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
03	2170	N	269	-0-	-1901	-0-	268	3	1	9	N	1					204
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					204
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					204

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

03	341	N	298	-0-	-43	-0-	31	1	267	2	N	-0-					25
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	30	1	279	2	N	-0-					25
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-					25
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					25
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-					25
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	N	-0-					25

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	N	2					32
							2	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	2	N	5					37
							6	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	N	1					38
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	N	-0-					38
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					38
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	N	2					40
							2	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	1					33
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N	4					37
							4	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	11					48
							12	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					48
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	7					55
							8	9									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	1					56
							1	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	2	46	1			18
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	N	2					20
							2	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	2					22
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-					22
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	38	1	497	2	N	-0-					22
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-					22

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 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
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					26
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					26
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					26
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					26
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					26
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	163	-0-	-612	-0-	163	3			N	-0-					144
04	750	X	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					144
05	775	X	18	-0-	-757	-0-	18	3			N	-0-					144
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					144
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					144

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 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
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					17
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					17
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					17
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	4155	3	62	9	N	56	74	1			142
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4421	3	68	9	N	62					204
05	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4256	3	62	9	N	56					260
06	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	3840	3	48	9	N	44	112	1			192
07	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	3887	3	35	9	N	32					224
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4200	3	23	9	N	21					245

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8992	-0-	-897	-0-	8958	3	34	9	N	31					195
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8897	3	59	9	N	54					249
05	8928	X	8699	-0-	-229	-0-	8638	3	61	9	N	55					304
06	8700	X	8479	-0-	-221	-0-	8421	3	58	9	N	53	185	1			172
07	9269	X	8853	-0-	-416	-0-	8789	3	64	9	N	58					230
08	9269	X	9087	-0-	-182	-0-	9041	3	46	9	N	42					272

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15351	3	73	9	N	66	168	1			47
04	14580	X	12759	-0-	-1821	-0-	12676	3	83	9	N	75					122
05	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17378	3	37	9	N	34					156
06	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18330	3	50	9	N	45	75	1			126
07	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	20268	3	36	9	N	33					159
*08	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	20288	3	33	9	N	30					189

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 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
03	14012	X	12664	-0-	-1348	-0-	12537	3	127	9	N	115	120	1			177
04	13560	X	13164	-0-	-396	-0-	13017	3	147	9	N	134					311
05	14167	X	13048	-0-	-1119	-0-	12910	3	138	9	N	125	185	1			251
06	13710	X	12069	-0-	-1641	-0-	11940	3	129	9	N	117	174	1			194
07	14167	X	13139	-0-	-1028	-0-	13004	3	135	9	N	123					317
08	13609	X	12657	-0-	-952	-0-	12626	3	31	9	N	28					345

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 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
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13209	3	169	9	N	154	207	1			193
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13428	3	146	9	N	133	182	1			144
05	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14440	3	120	9	N	109					253
06	12960	X	11964	-0-	-996	-0-	11883	3	81	9	N	74	164	1			163
07	13702	X	13450	-0-	-252	-0-	13365	3	85	9	N	77					240
08	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13671	3	91	9	N	83					323

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 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
03	15717	X	12707	-0-	-3010	-0-	12470	3	237	9	N	215	232	1			284
04	14610	X	12034	-0-	-2576	-0-	11835	3	199	9	N	181	184	1			281
05	15066	X	12671	-0-	-2395	-0-	12460	3	211	9	N	192	191	1			282
06	14250	X	12209	-0-	-2041	-0-	12023	3	186	9	N	169	115	1			336
07	13764	X	12348	-0-	-1416	-0-	12172	3	176	9	N	160	187	1			309
08	12710	X	12363	-0-	-347	-0-	12221	3	142	9	N	129	169	1			269

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 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
03	10540	X	9396	-0-	-1144	-0-	9312	3	84	9	N	76	176	1			132
04	10170	X	10032	-0-	-138	-0-	9890	3	142	9	N	129					261
05	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10338	3	168	9	N	153	189	1			225
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10103	3	157	9	N	143	122	1			246
07	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9676	3	127	9	N	115	151	1			210
08	10509	X	9060	-0-	-1449	-0-	8949	3	111	9	N	101	179	1			132

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	10271	-0-	-1788	-0-	10110	3	161	9	N	146	170	1			73
04	11670	X	10890	-0-	-780	-0-	10825	3	65	9	N	59					132
05	12059	X	10743	-0-	-1316	-0-	10609	3	134	9	N	122	191	1			63
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16648	3	112	9	N	102					165
07	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17131	3	83	9	N	75					240
*08	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17668	3	105	9	N	95	181	1			154

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	8016	-0-	-199	-0-	7856	3	160	9	N	145	137	1			182
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8404	3	154	9	N	140					322
05	8463	X	8455	-0-	-8	-0-	8290	3	165	9	N	150	186	1			286
06	8190	X	7523	-0-	-667	-0-	7387	3	136	9	N	124	76	1			334
07	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	7927	3	134	9	N	122	189	1			267
08	8835	X	7536	-0-	-1299	-0-	7446	3	90	9	N	82	184	1			165

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 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
03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11257	3	111	9	N	101	175	1			105
04	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16451	3	96	9	N	87					192
05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10123	3	152	9	N	138	195	1			135
06	10650	X	9792	-0-	-858	-0-	9687	3	105	9	N	95					230
07	11005	X	10016	-0-	-989	-0-	9882	3	134	9	N	122	193	1			159
08	11005	X	9321	-0-	-1684	-0-	9277	3	44	9	N	40					199

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 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
03	4278	X	1931	-0-	-2347	-0-	1931	2			N	-0-					3
04	3330	X	1691	-0-	-1639	-0-	1691	2			N	-0-					3
05	3007	X	1617	-0-	-1390	-0-	1617	2			N	-0-					3
06	2400	X	1396	-0-	-1004	-0-	1396	2			N	-0-					3
07	2108	X	1189	-0-	-919	-0-	1185	2	4	9	N	4					7
08	1922	X	1276	-0-	-646	-0-	1276	2			N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 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
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11359	2	83	9	N	75					262
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11708	2	87	9	N	79	156	1			185
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	48	1	12772	2	N	107					292
							118	9									
06	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	59	1	12648	2	N	85					377
							94	9									
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	20	1	6925	2	N	69	174	1			272
							76	9									
*08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	42	1	7601	2	N	35	182	1			125
							39	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 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
03	19468	X	16204	-0-	-3264	-0-	16124	2	80	9	N	73					160
04	18840	X	16763	-0-	-2077	-0-	16654	2	109	9	N	99	184	1			75
05	19282	X	17567	-0-	-1715	-0-	48	1	17372	2	N	134					209
							147	9									
06	17730	X	16868	-0-	-862	-0-	59	1	16696	2	N	103	185	1			127
							113	9									
07	18321	X	17289	-0-	-1032	-0-	59	1	17133	2	N	88					215
							97	9									
08	17577	X	16753	-0-	-824	-0-	39	1	16619	2	N	86	164	1			137
							95	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	N	17					155
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	N	23					178
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2322	2	31	9	N	28	169	1			37
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2251	2	20	9	N	18					55
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					65
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2308	2	11	9	N	10					75

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

03	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14472	2	221	9	N	201	177	1			383
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12705	2	295	9	N	268	185	1			466
05	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13411	2	198	9	N	180	367	1			279
06	14220	X	12557	-0-	-1663	-0-	12352	2	205	9	N	186	186	1			279
07	14663	X	13423	-0-	-1240	-0-	13256	2	167	9	N	152					431
08	14663	X	12888	-0-	-1775	-0-	12724	2	164	9	N	149	181	1			399

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	750	N	172	-0-	-578	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	2	24	9	N	22					42
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	2	31	9	N	28					70
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1754	2	30	9	N	27					97
06	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	1629	2	22	9	N	20					117
07	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1649	2	22	9	N	20					137
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1704	2	28	9	N	25					162

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1377	2	20	9	N	18					84
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					102
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					102
06	810	N	249	-0-	-561	-0-	249	2			N	-0-					102
07	837	N	143	-0-	-694	-0-	143	2			N	-0-					102
08	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	2			N	-0-					102

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	N	17					184
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	N	8					192
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5					197
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					202
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					204
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	119	2	22	9	N	20					224

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					23
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					23
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 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
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1680	2	46	9	N	42					133
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1509	2	80	9	N	73					206
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1566	2	68	9	N	62					268
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2	73	9	N	66	184	1			150
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	2	41	9	N	37					187
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1568	2	42	9	N	38					225

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					57
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	734	2	101	9	N	92					149
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	366	2	14	9	N	13					162
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	202	2	28	9	N	25					187
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	2	28	9	N	25	173	1			39
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30					69

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10990 - 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
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	521	373	1			240
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1520	1529	1			231
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	784	773	1			242
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1007	946	1			303
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1057	1153	1			207
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1035	953	1			289

BE ANADARKO II, LLC 100676
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6					63
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	3	8	9	N	7					70
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	N	7					77
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	613	3	7	9	N	6					83
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	N	7					90
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2					92

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					6
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					6
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					6
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					6
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	N	20					78
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27					105
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1134	2	33	9	N	30					135
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					163
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27					190
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1135	2	29	9	N	26					216

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					20
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					25
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	363	2	7	9	N	6					31
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	310	2	7	9	N	6					37
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	324	2	4	9	N	4					41
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					41

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

03	496	N	443	-0-	-53	-0-	431	2	12	9	N	11					126
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					133
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7					140
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	400	2	7	9	N	6					146
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9					155
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	411	2	14	9	N	13					168

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					103
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					103
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					103
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					103
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					103
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					103

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 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
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					54
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					54
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					54
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9					63
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	N	14					77
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12					89

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8					73
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	N	7					80
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	N	10					90
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	N	10					100
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					103
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4					107

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20					168
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	786	2	28	9	N	25					193
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1199	2	36	9	N	33	190	1			36
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1070	2	26	9	N	24					60
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1043	2	29	9	N	26					86
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					118

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 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
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	783	2	17	9	N	15					53
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	N	7					60
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					78
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	791	2	17	9	N	15					93
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7					100
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13					113

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

03	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	2	1	9	N	1					75
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					75
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	N	1	60	1			16
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					16
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-					16
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					16

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

03	775	N	552	-0-	-223	-0-	532	2	20	9	N	18					58
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					65
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					72
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					78
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					78
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	645	2	10	9	N	9					87

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1158
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					1158
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1158
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					1158
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					1158
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1106	2	23	9	N	21					1613
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1092	2	57	9	N	52	31	1			1634
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					1634
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					1634
07	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			N	-0-					1634
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	934	2	57	9	N	52					1686

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

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
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	N	3					5
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					5
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					5
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					5
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

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
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	-0-					205
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	-0-					205
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					205
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	-0-					205
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	-0-					205
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

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
03	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	31	1	1322	2	N	18					208
							20	9									
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	30	1	1382	2	N	13					221
							14	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	2	N	14					235
							15	9									
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1230	2	N	8					243
							9	9									
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	31	1	1195	2	N	7					250
							8	9									
08	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	31	1	1236	2	N	8					258
							9	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

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
03	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	31	1	1474	2	N	15					207
							17	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	2	N	23					230
							25	9									
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	31	1	1408	2	N	19					249
							21	9									
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	30	1	1349	2	N	18					267
							20	9									
07	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	29	1	1310	2	N	26	181	1			112
							29	9									
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	31	1	1350	2	N	7					119
							8	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

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
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	82					200
							90	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1617	2	N	94	195	1			99
							103	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1652	2	N	81					180
							89	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	101					281
							111	9									
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	31	1	1542	2	N	60	188	1			153
							66	9									
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	31	1	1545	2	N	59					212
							65	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

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
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-			189
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	30	1	87	2	N	-0-			189
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-			189
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	N	-0-			189
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-			189
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-			189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

03	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	31	1	1574	2	N	36	198	1	90
							40	9							
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	15			105
							17	9							
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	31	1	1738	2	N	8			113
							9	9							
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1737	2	N	15			128
							17	9							
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1794	2	N	22			150
							24	9							
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	25			175
							28	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	31	1	1021	2	N	17	198	1	81
							19	9							
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	30	1	1002	2	N	10			91
							11	9							
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	31	1	1038	2	N	16			107
							18	9							
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	30			137
							33	9							
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	27			164
							30	9							
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	31	1	999	2	N	5			169
							6	9							

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	31	1	1038	2	N	17			147
							19	9							
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	10			157
							11	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	8			165
							9	9							
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	30	1	989	2	N	8			173
							9	9							
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	31	1	1023	2	N	5			178
							6	9							
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1010	2	N	7			185
							8	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 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
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	30	1	660	2	N	6					220
							7	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	30	1	661	2	N	2					222
							2	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	7					229
							8	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	1					230
							1	9									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	31	1	659	2	N	2					232
							2	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	31	1	663	2	N	-0-					232

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					245
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-					245
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					245
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	1	1	68	2	N	-0-					245
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					245
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	57	2	N	1	179	1			67
							1	9									

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 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
03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	31	1	958	2	N	21					135
							23	9									
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	30	1	983	2	N	12					147
							13	9									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	31	1	1007	2	N	7					154
							8	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	N	10					164
							11	9									
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	31	1	1007	2	N	5					169
							6	9									
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	31	1	1000	2	N	8					177
							9	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 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
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	31	1	940	2	N	-0-					175
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	30	1	916	2	N	-0-					175
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-					175
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	2	N	-0-					175
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	31	1	936	2	N	-0-					175
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	2					177
							2	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	3					105
							3	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	N	2					107
							2	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					107
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	631	2	N	-0-					107
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	30	1	609	2	N	3					110
							3	9									
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	667	2	N	37					147
							41	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

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
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		31 1 32 9	1998	2	N	29					221
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		30 1 31 9	1969	2	N	28					249
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	2038	2	N	25					274
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		30 1 22 9	1946	2	N	20					294
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		31 1 26 9	2030	2	N	24					318
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		31 1 17 9	1935	2	N	15	182	1			151

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

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
03	899	N	840	-0-	-59	-0-		31 1 3 9	806	2	N	3					170
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-		30 1 8 9	774	2	N	7					177
05	868	N	791	-0-	-77	-0-		31 1 8 9	752	2	N	7					184
06	810	N	807	-0-	-3	-0-		30 1 9 9	768	2	N	8					192
07	837	N	824	-0-	-13	-0-		31 1 3 9	790	2	N	3					195
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-		31 1	819	2	N	-0-					195

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

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
03	868	N	780	-0-	-88	-0-		31 1 8 9	741	2	N	7					256
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-		30 1 19 9	781	2	N	17					273
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-		31 1 7 9	776	2	N	6					279
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-		30 1 8 9	727	2	N	7					286
07	868	N	808	-0-	-60	-0-		31 1 2 9	775	2	N	2					288
08	806	N	794	-0-	-12	-0-		31 1 3 9	760	2	N	3					291

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		31 1 26 9	986	2	N	24	189	1			99
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		30 1 22 9	1024	2	N	20					119
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		31 1 11 9	1003	2	N	10					129
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		30 1 3 9	1000	2	N	3					132
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-		31 1 22 9	1040	2	N	20					152
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	1041	2	N	12					164

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

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
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	27	1	405	2	N	-0-					84
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					84
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					84
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					84
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	31	1	363	2	N	-0-					84
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	31	1	365	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	31	1	5090	2	N	84	189	1			216
							92	9									
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	30	1	5026	2	N	99					315
							109	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	31	1	5168	2	N	76					391
							84	9									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	30	1	4981	2	N	108					499
							119	9									
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	31	1	5119	2	N	74	372	1			201
							81	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	31	1	5110	2	N	78					279
							86	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	31	1	5084	2	N	146	198	1			262
							161	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	4977	2	N	120	190	1			192
							132	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	31	1	5107	2	N	114					306
							125	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	30	1	4649	2	N	76	193	1			189
							84	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	31	1	4730	2	N	97					286
							107	9									
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	31	1	4666	2	N	67	191	1			162
							74	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

03	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	31	1	2026	2	N	38					203
							42	9									
04	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	30	1	2133	2	N	39					242
							43	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	31	1	2252	2	N	43					285
							47	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	30	1	2183	2	N	39	182	1			142
							43	9									
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	31	1	2127	2	N	36					178
							40	9									
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	31	1	2062	2	N	35					213
							39	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 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
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	3376	2	N	11					299
04	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	26 39	1 9	2418	2	N	35					334
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	31 67	1 9	3505	2	N	61	184	1			211
06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	25 25	1 9	2704	2	N	23					234
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	26 54	1 9	2900	2	N	49					283
08	3100	X	547	-0-	-2553	-0-	9 22	1 9	516	2	N	20					303

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 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
03	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	31 26	1 9	2153	2	N	24					285
04	2820	X	1953	-0-	-867	-0-	30	1	1923	2	N	-0-					285
05	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	31 14	1 9	2323	2	N	13					298
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30 51	1 9	2139	2	N	46	184	1			160
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	2236	2	N	36					196
08	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	31 35	1 9	2214	2	N	32					228

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2855	2	N	32					254
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	3428	2	N	17					271
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	3541	2	N	40	190	1			121
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	3375	2	N	35					156
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	3407	2	N	26					182
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	3325	2	N	30					212

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					12
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					12
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1005	2	102	9	N	93					105
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	926	2	46	9	N	42	108	1			39
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	41	1			2
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					3

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	86	1			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	1382	2	26	9	N	24					92
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1326	2	22	9	N	20					112
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1294	2	116	9	N	105	196	1			21
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1121	2	13	9	N	12					33
07	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1080	2	6	9	N	5					38
08	1395	N	935	-0-	-460	-0-	929	2	6	9	N	5					43

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	165	182	1			138
04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8757	2	267	9	N	243	180	1			201
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9167	2	202	9	N	184	188	1			197
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5212	2	117	9	N	106	166	1			137
07	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9886	2	227	9	N	206	173	1			170
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5902	2	129	9	N	117	177	1			110

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5					149
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1575	2	129	9	N	117	191	1			75
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1464	2	34	9	N	31					106
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	N	14	102	1			18
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1531	2	37	9	N	34					52
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1545	2	54	9	N	49					101

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	5470	-0-	-3055	-0-	1064	1	4336	2	N	64					190
							70	9									
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1019	1	8219	2	N	138	188	1			140
							152	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	861	1	6769	2	N	95	185	1			50
							105	9									
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1044	1	8848	2	N	159					209
							175	9									
07	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1079	1	9239	2	N	171	151	1			229
							188	9									
08	9703	X	8021	-0-	-1682	-0-	1079	1	6877	2	N	59	182	1			106
							65	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 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
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	N	-0-					276
04	1590	X	1526	-0-	-64	-0-	153	1	1373	3	N	-0-					276
05	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	151	1	1363	3	N	-0-					276
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	144	1	1291	3	N	-0-	186	1			90
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	155	1	1395	3	N	-0-					90
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	159	1	1433	3	N	-0-					90

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 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
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	282	1	2533	3	N	53					236
							58	9									
04	3210	X	3003	-0-	-207	-0-	295	1	2658	3	N	45	190	1			91
							50	9									
05	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	309	1	2779	3	N	47					138
							52	9									
06	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	288	1	2592	3	N	46					184
							51	9									
07	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	288	1	2594	3	N	50					234
							55	9									
*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	309	1	2781	3	N	43	194	1			83
							47	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	5292	-0-	-3822	-0-	367	1	4873	3	N	47					227
							52	9									
04	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	709	1	9417	3	N	113	190	1			150
							124	9									
05	9114	X	7268	-0-	-1846	-0-	503	1	6688	3	N	70					220
							77	9									
06	9750	X	7530	-0-	-2220	-0-	523	1	6954	3	N	48	193	1			75
							53	9									
07	10602	X	6556	-0-	-4046	-0-	455	1	6044	3	N	52					127
							57	9									
08	10602	X	5757	-0-	-4845	-0-	399	1	5303	3	N	50					177
							55	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-		-0-	-0-	58	1	353	3	N	2					255
								2	9									
04	300	N	295	-0-		-5	-0-	40	1	247	3	N	7					262
								8	9									
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	49	1	298	3	N	1					263
								1	9									
06	390	N	301	-0-		-89	-0-	42	1	255	3	N	4					267
								4	9									
07	343	N	343	-0-		-0-	-0-	48	1	292	3	N	3					270
								3	9									
08	341	N	335	-0-		-6	-0-	46	1	286	3	N	3					273
								3	9									

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	48	1			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37

MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	X	202	-0-		-0-	-0-	28	1	173	3	N	1					43
								1	9									
04	122	X	122	-0-		-0-	-0-	16	1	100	3	N	5					48
								6	9									
05	124	N	101	-0-		-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-					48
06	210	N	67	-0-		-143	-0-	9	1	58	3	N	-0-					48
07	124	N	60	-0-		-64	-0-	8	1	52	3	N	-0-					48
08	93	N	53	-0-		-40	-0-	7	1	46	3	N	-0-					48

W. MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 296659 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	991	-0-		-1396	-0-	89	1	550	3	N	320	185	1			380
								352	9									
04	2310	X	1650	-0-		-660	-0-	99	1	608	3	N	857	934	1			303
								943	9									
05	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	99	1	609	3	N	571	559	1			315
								628	9									
06	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	96	1	587	3	N	536	568	1			283
								590	9									
07	1705	N	1266	-0-		-439	-0-	96	1	588	3	N	529	554	1			258
								582	9									
08	1333	N	1251	-0-		-82	-0-	95	1	584	3	N	520	368	1			410
								572	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-		-0-	-0-	94	1	578	3	N	-0-					68
04	519	N	519	-0-		-0-	-0-	73	1	446	3	N	-0-					68
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-	75	1	462	3	N	-0-					68
06	660	N	514	-0-		-146	-0-	72	1	442	3	N	-0-					68
07	527	N	505	-0-		-22	-0-	71	1	434	3	N	-0-					68
08	527	N	492	-0-		-35	-0-	69	1	423	3	N	-0-					68

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	40	1	529	3	N	-0-					95
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	N	-0-					95
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	37	1	495	3	N	-0-					95
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	3	N	-0-					95
07	589	N	307	-0-	-282	-0-	21	1	286	3	N	-0-					95
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	1	56	1			40
							1	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	3	N	-0-					213
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	83	1	510	3	N	-0-					213
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-					213
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	74	1	453	3	N	-0-					213
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	77	1	471	3	N	2					215
							2	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	N	15					230
							17	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	244	1	1496	3	N	3					243
							3	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	N	14					257
							15	9									
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	141	1	868	3	N	15					272
							17	9									
06	1680	X	857	-0-	-823	-0-	119	1	729	3	N	8					280
							9	9									
07	1736	X	494	-0-	-1242	-0-	69	1	421	3	N	4	189	1			95
							4	9									
08	1736	X	391	-0-	-1345	-0-	54	1	335	3	N	2					97
							2	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	232	1	1423	3	N	23					225
							25	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	198	1	1214	3	N	23					248
							25	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	200	1	1228	3	N	43	193	1			98
							47	9									
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	191	1	1176	3	N	15					113
							17	9									
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	196	1	1204	3	N	24					137
							26	9									
08	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	190	1	1169	3	N	18					155
							20	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	363	1	2227	3	N	32					155
							35	9									
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	301	1	1851	3	N	38					193
							42	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	307	1	1889	3	N	267	230	1			230
							294	9									
06	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	294	1	1808	3	N	12					242
							13	9									
07	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	304	1	1865	3	N	15					257
							17	9									
08	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	300	1	1840	3	N	13	180	1			90
							14	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	40					257
							44	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	N	26	182	1			101
							29	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	N	156					257
							172	9									
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	80	1	488	3	N	-0-					257
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	453	3	N	21	179	1			99
							23	9									
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	69	1	421	3	N	22					121
							24	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	1178	3	N	15					192
							17	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	161	1	991	3	N	15					207
							17	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	165	1	1017	3	N	18					225
							20	9									
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	158	1	973	3	N	7					232
							8	9									
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	160	1	981	3	N	8					240
							9	9									
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	157	1	964	3	N	8	138	1			110
							9	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 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
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	N	5					177
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	N	2					179
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	N	3					182
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2					184
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	N	2					186
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					186

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	445	-0-	-51	-0-	437	3	8	9	N	7					243
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	N	5					248
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	457	3	3	9	N	3					251
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	N	5					256
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	N	4					260
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					261

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 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
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					27
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3	9	N	3					30
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	442	3	3	9	N	3					33
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	3	2	9	N	2					35
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3					38
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2					40

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	268	-0-	-290	-0-	267	3	1	9	N	1					143
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	234	3	2	9	N	2					145
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					145
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	N	2					147
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					147
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					147

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 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
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2816	3	44	9	N	40	196	1			79
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3578	3	62	9	N	56					135
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3733	3	44	9	N	40					175
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3513	3	41	9	N	37	178	1			34
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3425	3	31	9	N	28					62
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3635	3	36	9	N	33					95

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 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
03	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1063	2	20	9	N	18					140
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16					156
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1264	2	32	9	N	29					185
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	972	2	4	9	N	4	174	1			15
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1036	2	13	9	N	12					27
08	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1097	2	12	9	N	11					38

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6357	-0-	-2261	-0-	6222	3	135	9	N	123					244
04	8160	X	5737	-0-	-2423	-0-	5636	3	101	9	N	92	193	1			143
05	8277	X	6374	-0-	-1903	-0-	6256	3	118	9	N	107					250
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7492	3	114	9	N	104	195	1			159
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8404	3	132	9	N	120					279
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7429	3	122	9	N	111	188	1			202

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					28
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					28
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					28
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					28
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 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
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					152
04	810	#	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					152
05	837	#	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					152
06	810	#	718	-0-	-92	-0-	716	2	2	9	N	2					154
07	806	#	700	-0-	-106	-0-	691	2	9	9	N	8					162
08	806	#	213	-0-	-593	-0-	213	2			N	-0-					162

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

03	1116	#	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	950	R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	659	-0-	-364	-0-	659	3			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

03	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	1194	-0-	-325	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

03	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					39
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					39
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					39
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-	39	7			-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	221	1	300	3	N	-0-					-0-
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	230	1	189	3	N	-0-					-0-
05	401	R	401	-0-	-0-	-0-	168	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	3	N	-0-					-0-
07	372	#	180	-0-	-192	-0-	74	1	106	3	N	-0-					-0-
08	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 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
03	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	1058	1	1218	3	N	17					182
							19	9									
04	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1032	1	845	3	N	14					196
							15	9									
05	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	753	1	1046	3	N	10					206
							11	9									
06	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	656	1	773	3	N	3					209
							3	9									
07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	670	1	964	3	N	10					219
							11	9									
08	1023	#	666	-0-	-357	-0-	40	1	618	3	N	7					226
							8	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 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
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
04	690	#	687	-0-	-3	-0-	30	1	657	2	N	-0-					-0-
05	713	#	523	-0-	-190	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
06	707	R	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
07	713	#	667	-0-	-46	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
08	713	#	462	-0-	-251	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 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
03	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					62
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
07	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
08	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					63
04	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					63
05	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					63
06	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1768	2	21	9	N	19					82
07	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					82
08	1674	#	1042	-0-	-632	-0-	1039	2	3	9	N	3					85

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1374	2	128	9	N	116	165	1			80
04	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1300	2	95	9	N	86					166
05	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1157	2	81	9	N	74	190	1			50
06	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1314	2	92	9	N	84					134
07	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1206	2	94	9	N	85	177	1			42
08	837	#	821	-0-	-16	-0-	760	2	61	9	N	55					97

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	26	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	26	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	24	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	2468	R	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2438	2	N	-0-					-0-
08	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	#	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					72
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					72
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					72
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	#	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	720	#	446	-0-	-274	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	713	#	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	744	#	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2561	2	155	9	N	141					273
04	1860	#	1050	-0-	-810	-0-	1000	2	50	9	N	45	188	1			130
05	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2391	2	102	9	N	93					223
06	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	1997	2	74	9	N	67	178	1			112
07	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2045	2	89	9	N	81					193
08	1922	#	904	-0-	-1018	-0-	869	2	35	9	N	32					225

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 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
03	2286	R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1731	-0-	-191	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	#	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					48
04	1410	#	1409	-0-	-1	-0-	1407	2	2	9	N	2					50
05	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					50
06	1410	#	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					50
07	1457	#	1431	-0-	-26	-0-	1429	2	2	9	N	2					52
08	1457	#	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					52

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 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
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

03	1798	#	1554	-0-	-244	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1216	-0-	-404	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	957	-0-	-593	-0-	957	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

03	2388	R	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2					30
04	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3					33
05	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					33
06	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1741	2	6	9	N	5					38
07	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					38
08	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4					42

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1023	#	987	-0-	-36	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	21	1	834	2	N	-0-					-0-
07	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	29	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1178	#	826	-0-	-352	-0-	16	1	810	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

03	4650	#	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	4110	#	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	4526	#	3502	-0-	-1024	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	4380	#	4245	-0-	-135	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4526	#	4034	-0-	-492	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	3720	#	2897	-0-	-823	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

03	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	1872	2	180	9	N	164	187	1			117
04	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1474	2	98	9	N	89	186	1			20
05	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1298	2	26	9	N	24					44
06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1222	2	112	9	N	102					146
07	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1179	2	76	9	N	69	146	1			69
08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	N	36					105

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	#	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 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
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					20
05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					20
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					20
08	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					20

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 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
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	#	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 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
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	2	N	-0-					52
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	24	1	1862	2	N	-0-					52
05	2139	N	1024	-0-	-1115	-0-	31	1	993	2	N	-0-					52
06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	30	1	1677	2	N	-0-					52
07	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	30	1	1531	2	N	-0-					52
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	16	1	1262	2	N	-0-					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-					68
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	2	N	-0-					68
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	26	1	1530	2	N	-0-					68
06	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	21	1	1245	2	N	-0-					68
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1763	2	N	-0-					68
08	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	16	1	1145	2	N	-0-					68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					47
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	27	1	181	2	N	-0-					47
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					47
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					47
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					47
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	N	-0-					111
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-					111
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-					111
06	1320	N	914	-0-	-406	-0-	22	1	892	2	N	-0-					111
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					111
08	1023	N	785	-0-	-238	-0-	16	1	769	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

03	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-				-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-				-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-				-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-				-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-				-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

03	2467	N	2459	-0-	-8		-0-	2459	2			N	-0-				53
04	2304	N	2304	-0-	-0-		-0-	2304	2			N	-0-				53
05	2386	N	2386	-0-	-0-		-0-	2386	2			N	-0-				53
06	2362	N	2362	-0-	-0-		-0-	2254	2	108	9	N	98				151
07	2397	N	2397	-0-	-0-		-0-	2397	2			N	-0-				151
*08	2346	N	2346	-0-	-0-		-0-	2346	2			N	-0-	71	1		80

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 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
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	28	1	579	2	N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232 B	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
06	720	N	95	-0-	-625 B	-0-	26	1	69	2	N	-0-					-0-
07	620	N	145	-0-	-475 B	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	31	1	955	2	N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

03	2046	#	1781	-0-	-265	-0-	1781	3			N	-0-					24
04	1980	#	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					24
05	1922	#	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					24
06	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					24
07	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					24
08	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					24

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

03	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					5
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					5
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					5
06	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					5
07	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					5
08	713	#	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

03	93	#	45	-0-	-48	-0-	31	1	14	2	N	-0-					215
04	90	#	54	-0-	-36	-0-	30	1	24	2	N	-0-					215
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					215
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					215
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	N	-0-					215
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 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
03	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	#	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	450	#	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	465	#	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF. 14259 - 16320

03	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	3			N	-0-					125
04	27690	X	21324	-0-	-6366	-0-	21320	3	4	9	N	4					129
05	28613	X	25762	-0-	-2851	-0-	25762	3			N	-0-					129
06	26700	X	21797	-0-	-4903	-0-	21794	3	3	9	N	3					132
07	27590	X	23923	-0-	-3667	-0-	23923	3			N	-0-					132
08	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					N	NO RPT					132

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 13211 - 17460

03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1876	2	122	9	N	111					196
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					196
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					196
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					196
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					211
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2110	2	158	9	N	144	191	1			164

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10					137
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	8	2	6	9	N	5					142
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	74	2	11	9	N	10					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	2	17	9	N	15					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 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
03	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1084	3	88	9	N	80	5	1	80	8	92
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	977	3	15	9	N	14	14	8			92
05	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	977	3	143	9	N	130	6	1	130	8	86
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1068	3	23	9	N	21	21	8			86
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5	5	8			86
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					86

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 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
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-	5	1			170
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	N	3	3	8			170
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1037	3	23	9	N	21	6	1	15	8	170
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1066	3	1	9	N	1	125	1	1	8	45
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-					45
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					45

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	906	-0-	-117	-0-	900	3	6	9	N	5	5	1			43
04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3			N	-0-					43
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	746	3	7	9	N	6	6	1			43
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					43
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					43
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6209	3	86	9	N	78	5	1	52	8	172
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6072	3	36	9	N	33	7	8			198
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6072	3	105	9	N	95	175	1	74	8	44
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7489	3	24	9	N	22	22	8			44
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7241	3	6	9	N	5	5	8			44
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6413	3	31	9	N	28	11	8			61

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	437	-0-	-183	-0-	431	3	6	9	N	5	5	1			62
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					65
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11	9	N	10	6	1	1	8	68
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10	9	N	9					77
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	518	3	6	9	N	5					82
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	528	3	10	9	N	9	6	8			85

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	3	2	9	N	2					130
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	190	3	2	9	N	2					132
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	190	3	1	9	N	1					133
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5					138
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5					143
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					145

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

03	341	N	122	-0-	-219	-0-	116	3	6	9	N	5	5	1			65
04	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	3			N	-0-					65
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	86	3	7	9	N	6	6	1			65
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					65
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					65
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	3	9	9	N	8	8	8			65

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	5	1			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					70

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					95
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					95
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	860	3	63	9	N	57	5	1	45	8	46
04	1020	N	698	-0-	-322	-0-	681	3	17	9	N	15	6	8			55
05	1085	N	758	-0-	-327	-0-	681	3	77	9	N	70	6	1	61	8	58
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	763	3	25	9	N	23	14	8			67
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	778	3	18	9	N	16	4	8			79
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15	4	8			90

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

03	899	N	828	-0-	-71	-0-	817	3	11	9	N	10	120	1			38
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	787	3	13	9	N	12					50
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	787	3	8	9	N	7	6	1	1	8	50
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					52
07	837	N	353	-0-	-484	-0-	346	3	7	9	N	6					58
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					58

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					100
04	450	N	40	-0-	-410	-0-	40	3			N	-0-					100
05	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	3			N	-0-					100
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					100
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1102	3	57	9	N	52	5	1	42	8	130
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	3	45	9	N	41	9	8			162
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1044	3	76	9	N	69	111	1	61	8	59
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17	17	8			59
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	3	4	9	N	4	4	8			59
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	3	9	9	N	8	6	8			61

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 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
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	951	3	97	9	N	88	53	1	68	8	58
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	849	3	14	9	N	13	10	8			61
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	849	3	90	9	N	82	6	1	73	8	64
06	1020	N	657	-0-	-363	-0-	644	3	13	9	N	12	12	8			64
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	759	3	3	9	N	3	3	8			64
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	3	22	9	N	20	7	8			77

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 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
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	287	3	15	9	N	14	5	1			36
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	3	1	9	N	1					37
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	260	3	10	9	N	9	6	1			40
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	280	3	6	9	N	5					45
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	265	3	9	9	N	8					53
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	3	10	9	N	9					62

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 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
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	158	3	8	9	N	7					72
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					75
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					80
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					85
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	N	5					90
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					97

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

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
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					224
04	1260	N	927	-0-	-333	-0-	921	3	6	9	N	5	5	8			224
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	921	3	3	9	N	3	3	8			224
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-					224
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					224
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6	6	8			224

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					47

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	928	3	17	9	N	15	5	1			55
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	856	3	41	9	N	37					92
05	1023	N	888	-0-	-135	-0-	856	3	32	9	N	29	94	1			27
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	910	3	14	9	N	13					40
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15					55
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					70

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

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
03	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1356	3	116	9	N	105	122	1	60	8	40
04	1620	N	1183	-0-	-437	-0-	1110	3	73	9	N	66	10	8			96
05	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1110	3	103	9	N	94	6	1	94	8	90
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1282	3	19	9	N	17	17	8			90
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	3	6	9	N	5	5	8			90
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7	7	8			90

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

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
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	160	3	10	9	N	9	5	1			142
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					142
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	154	3	7	9	N	6	6	1			142
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	65	1			77
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					77
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					77

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					33
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					33
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	122	1	115	2	Y	-0-					33
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	151	1	97	2	Y	-0-					33
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	166	1	83	2	Y	-0-					33
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					33

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12					359
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3					362
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3					365
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					366
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					366
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					366

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 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
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					27
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					27
06	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			N	-0-					27
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					27
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					90
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					90
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-	30	1			60
06	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	2			N	-0-					60
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	552	2	2	9	N	2					62
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	9	N	28					90

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					41
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					41
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					41
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					41
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					41
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					41

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					2
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					2
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					2
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					2
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					2
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					105
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					105
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					105
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					105
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					105
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 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
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					228
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					228
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					228
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					228
07	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			N	-0-					228
08	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 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
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	515	2	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 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
03	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 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
03	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-					61
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					61
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					61
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					61
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					61
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 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
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	N	-0-					27
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	-0-					27
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-					27
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					27
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	N	-0-					27
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	687	-0-	-274	-0-	24	1	660	2	N	3					168
							3	9									
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	27	1	785	2	N	-0-					168
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	N	2					170
							2	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	2	N	5					175
							6	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	3					178
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	2	N	-0-	163	1			15

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					84
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	8					92
							9	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	2					94
							2	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					94
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-					94
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					94

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	-0-					89
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	25	1	3945	2	N	35					124
							39	9									
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	29	1	4331	2	N	8					132
							9	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	27	1	3885	2	N	-0-					132
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	4216	2	N	-0-					132
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	31	1	4007	2	N	-0-					132

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	N	14					119
							15	9									
04	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	152	1	2232	2	N	-0-					119
05	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	186	1	2282	2	N	-0-					119
06	3240	X	2199	-0-	-1041	-0-	165	1	2033	2	N	1					120
							1	9									
07	3348	X	322	-0-	-3026	-0-	54	1	268	2	N	-0-					120
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					120

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 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
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					51
04	1740	N	579	-0-	-1161	-0-	579	2			N	-0-					51
05	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					51
06	1200	N	787	-0-	-413	-0-	787	2			N	-0-					51
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					51

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 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
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	300	1	1003	2	N	-0-					121
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	289	1	963	2	N	-0-					121
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	N	-0-					121
*12	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	252	1	956	2	N	-0-					121
*01	1240	N	809	-0-	-431	-0-	161	1	648	2	N	-0-					121
*02	1276	N	1048	-0-	-228	-0-	201	1	847	2	N	-0-					121
*03	1209	N	328	-0-	-881	-0-	76	1	252	2	N	-0-					121
*04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					121
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					121
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					121
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			16

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 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
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					196
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					196
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					196
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	2			N	-0-					196
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					196
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					45
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					45
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					45
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					45
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					45
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

03	3741	R	3741	-0-	-0-	-0-	3739	2	2	9	N	2					30
04	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3628	2	14	9	N	13					43
05	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3328	2	6	9	N	5					48
06	3132	R	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					48
07	3725	R	3725	-0-	-0-	-0-	3715	2	10	9	N	9					57
08	3624	R	3624	-0-	-0-	-0-	3615	2	9	9	N	8					65

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29					147
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	2	31	9	N	28					175
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	191	2	10	9	N	9					184
06	660	N	218	-0-	-442	-0-	218	2			N	-0-					184
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					184
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					194

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					143
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					143
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					143
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					143
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					143
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					143

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 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
03	DLQ G-10		1479	-0-	1479	5595	1479	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		1398	-0-	1398	6993	1398	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	8405	1412	3			Y	-0-					33
06	2900	N	1456	-0-	-1444	6961	1456	3			Y	-0-					33
07	3100	N	1474	-0-	-1626	5335	1474	3			Y	-0-					33
08	3100	N	1357	-0-	-1743	3592	1357	3			Y	-0-					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 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
03	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5800	1479	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
04	DLQ G-10		1591	-0-	1591	7391	1397	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	8803	1412	3			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1456	-0-	-1444	7359	1456	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1681	-0-	-1419	5940	1474	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
08	3100	N	1357	-0-	-1743	4197	1357	3			Y	-0-					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1235	3	55	9	N	50					238
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					238
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					238
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4	187	1			55
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	3	8	9	N	7					62
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					62

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					39
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					39
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					39
06	570	N	109	-0-	-461	-0-	109	2			N	-0-					39
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					39
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	822	-0-	-738	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

03	799	N	134	-0-	-665	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

03	478	N	80	-0-	-398	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	54	-0-	-266	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					12
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					12
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					12
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					12
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					12
08	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	3			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-					-0-
05	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	3		N	-0-					-0-
06	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	3		N	-0-					-0-
07	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3		N	-0-					-0-
08	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	3		N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-					197
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-					197
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-					197
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-					197
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-					197
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3		N	-0-					197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-					88
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					88
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					88
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					88
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					88
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-					20
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-					20
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-					20
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-					20
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-					20
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT					20

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					88
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					88
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					88
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					88
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					88
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		489	-0-	489	2147	489	3			N	-0-					-0-
05	2432		285	-0-	-2147	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF. 15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					139
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					139
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					139
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					139
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					139
08	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					139

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF. 12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF. 13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8874	2	152	9	Y	138	175	1			172
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8555	2	109	9	Y	99	171	1			100
05	8804	X	7837	-0-	-967	-0-	7712	2	125	9	Y	114					214
06	8520	X	7495	-0-	-1025	-0-	7399	2	96	9	Y	87	182	1			119
07	8804	X	7643	-0-	-1161	-0-	7582	2	61	9	Y	55					174
08	8804	X	7494	-0-	-1310	-0-	7487	2	7	9	Y	6					180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	82	1	2708	2	N	50	175	1			25
							55	9									
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	100	1	2946	2	N	47					72
							52	9									
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2490	2	N	33					105
							36	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2691	2	N	-0-					105
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	101	1	2629	2	N	32					137
							35	9									
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	64	1	2389	2	N	26					163
							29	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	291	1	664	2	Y	19	36	7			190
							21	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	194	1	410	2	Y	6					196
							7	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	221	1	564	2	Y	29					225
							32	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	Y	19	178	1			66
							21	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	254	1	738	2	Y	6					72
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	119	1	281	2	Y	12					84
							13	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	189	1	379	2	Y	16					100
							18	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	248	1	519	2	Y	7					107
							8	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	276	1	604	2	Y	42					149
							46	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	305	1	659	2	Y	2					151
							2	9									
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	279	1	587	2	Y	8					159
							9	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	700	1	3924	2	Y	369	422	1			92
							406	9									
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	739	1	3693	2	Y	487	417	1			162
							536	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	762	1	3910	2	Y	378	409	1			131
							416	9									
06	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	711	1	3539	2	Y	364	413	1			82
							400	9									
*07	5022	X	2816	-0-	-2206	-0-	379	1	2018	2	Y	381	376	1			87
							419	9									
08	5022	X	3596	-0-	-1426	-0-	541	1	2663	2	Y	356	383	1			60
							392	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	360	-0-	-601	-0-	1	1	359	9	Y	326	349	1			184
04	930	X	395	-0-	-535	-0-	1	1	394	9	Y	358	358	1			184
05	961	X	440	-0-	-521	-0-	1	1	439	9	Y	399	480	1			103
06	570	X	458	-0-	-112	-0-	1	1	457	9	Y	415	334	1			184
*07	589	X	407	-0-	-182	-0-	1	1	406	9	Y	369	483	1			70
08	434	X	99	-0-	-335	-0-	1	1	98	9	Y	89					159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1476	1	5511	2	Y	547	522	1			240
							602	9									
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1440	1	5271	2	Y	459	540	1			159
							505	9									
05	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	1440	1	4607	2	Y	460	346	1			273
							506	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1298	1	5618	2	Y	227	349	1			151
							250	9									
*07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1488	1	5906	2	Y	258	178	1			231
							284	9									
08	7378	X	6253	-0-	-1125	-0-	444	1	5340	2	Y	426	537	1			120
							469	9									

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					1861
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					1861
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					1861
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1861
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1861
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

03	5177	X	4248	-0-	-929	-0-	4151	2	97	9	N	88					3006
04	5010	X	4786	-0-	-224	-0-	4662	2	124	9	N	113	528	1			2591
05	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4676	2	75	9	N	68					2659
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4435	2	52	9	N	47					2706
07	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4658	2	66	9	N	60					2766
08	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4662	2	255	9	N	232	185	1			2813

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

03	10757	X	4388	-0-	-6369	-0-	4294	2	94	9	N	85	336	1			7367
04	10410	X	3361	-0-	-7049	-0-	3339	2	22	9	N	20					7387
05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11088	2	72	9	N	65					7452
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10274	2	69	9	N	63					7515
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5292	2	108	9	N	98					7613
08	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	10989	2	94	9	N	85					7698

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1304
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1304
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1304
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					1304
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1304
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 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
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	57	1	267	2	N	1	2	1			48
							1	9									
04	510	N	13	-0-	-497	-0-	2	1	11	2	N	-0-					48
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					48
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	N	-0-					48
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	190	2	N	1	1	1			48
							1	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	326	1	1537	2	N	12	10	1			23
							13	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	320	1	1498	2	N	15	10	1			28
							17	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	318	1	1444	2	N	8	9	1			27
							9	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	328	1	1413	2	N	11	6	1			32
							12	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	303	1	1488	2	N	10	10	1			32
							11	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	252	1	1265	2	N	6	7	1			31
							7	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	591	-0-	-29	-0-	101	1	476	2	N	13	3	1			66
							14	9									
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	95	1	446	2	N	13	3	1			76
							14	9									
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	98	1	443	2	N	18	3	1			91
							20	9									
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	102	1	438	2	N	17	2	1			106
							19	9									
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	79	1	388	2	N	11	3	1			114
							12	9									
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	81	1	406	2	N	5	2	1			117
							6	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1426	2	24	9	N	22					120
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	2	20	9	N	18					138
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	N	17					155
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					178
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1630	2	32	9	N	29					207
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	N	11					218

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	N	2	2	1			19
							2	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	2	2	1			19
							2	9									
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	46	1	198	2	N	1	1	1			19
							1	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	277	2	N	2	2	1			19
							2	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	55	1	277	2	N	1	1	1			19
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	4	19	7	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	432	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	422	2	N	3	3	1			4
							3	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	418	2	N	3	3	1			4
							3	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	452	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	N	2	2	1			4
							2	9									

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

03	496	N	399	-0-	-97	-0-	67	1	330	2	N	2	2	1			16
							2	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	77	1	371	2	N	3	3	1			16
							3	9									
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	70	1	327	2	N	2	2	1			16
							2	9									
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	61	1	273	2	N	-0-	1	1			15
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	71	1	360	2	N	2	2	1			15
							2	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	337	2	N	2	2	1			15
							2	9									

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

03	930	N	838	-0-	-92	-0-	829	2	9	9	N	8					152
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	716	2	6	9	N	5					157
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	925	2	11	9	N	10					167
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					169
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	51	1			118
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	138	1	673	2	N	8	97	1			9
							9	9									
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	117	1	567	2	N	4	4	1			9
							4	9									
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	N	3	3	1			9
							3	9									
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	89	1	397	2	N	2	2	1			9
							2	9									
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	109	1	552	2	N	3	3	1			9
							3	9									
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	106	1	550	2	N	3	3	1			9
							3	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	425	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	84	1	395	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	90	1	406	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	81	1	348	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	426	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	60	1	286	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	45	1	203	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	41	1	175	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	45	1	223	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	1	1	1			4
							1	9									

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	847	-0-	-21	-0-	143	1	698	2	N	5	5	1			58
							6	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	135	1	653	2	N	26	4	1			80
							29	9									
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	127	1	595	2	N	3	4	1			79
							3	9									
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	107	1	476	2	N	2	2	1			79
							2	9									
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	119	1	602	2	N	4	4	1			79
							4	9									
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	115	1	593	2	N	3	3	1			79
							3	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	185	1	874	2	N	21	6	1			108
							23	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	169	1	789	2	N	15	5	1			118
							17	9									
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	162	1	735	2	N	12	5	1			125
							13	9									
06	1050	N	708	-0-	-342	-0-	132	1	566	2	N	9	3	1			131
							10	9									
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	157	1	768	2	N	13	5	1			139
							14	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	N	15	4	1			150
							17	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	323	2	N	2	2	1			9
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	2	2	1			9
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	270	2	N	2	2	1			9
							2	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	1	1	1			9
							1	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	2	2	1			9
							2	9									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	2	N	-0-	1	1			8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	709	-0-	-97	-0-	120	1	585	2	N	4	4	1			75
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	128	1	617	2	N	8	4	1			79
							9	9									
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	122	1	574	2	N	10	4	1			85
							11	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	99	1	437	2	N	20	2	1			103
							22	9									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	125	1	633	2	N	4	4	1			103
							4	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	119	1	617	2	N	13	3	1			113
							14	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	162	1	791	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	178	1	860	2	N	6	6	1			2
							7	9									
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	161	1	750	2	N	4	5	1			1
							4	9									
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	154	1	685	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	873	2	N	6	6	1			1
							7	9									
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	171	1	879	2	N	4	4	1			1
							4	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

03	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	1129	2	11	9	N	10					24
04	1620	N	970	-0-	-650	-0-	967	2	3	9	N	3					27
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1308	2	3	9	N	3					30
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					30
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2					32
08	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1056	2	1	9	N	1					33

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

03	465	N	424	-0-	-41	-0-	72	1	350	2	N	2	2	1			17
							2	9									
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	64	1	311	2	N	2	2	1			17
							2	9									
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	62	1	292	2	N	2	2	1			17
							2	9									
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	55	1	246	2	N	1	1	1			17
							1	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	65	1	327	2	N	2	2	1			17
							2	9									
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	50	1	263	2	N	1	1	1			17
							1	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1334	2	17	9	N	15					125
04	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	1016	2	24	9	N	22					147
05	1395	N	901	-0-	-494	-0-	884	2	17	9	N	15					162
06	1320	N	723	-0-	-597	-0-	706	2	17	9	N	15					177
07	1085	N	748	-0-	-337	-0-	739	2	9	9	N	8	127	1			58
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	380	2	N	3	3	1			78
							3	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	2	2	1			78
							2	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	1	2	1			77
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	1	1	1			77
							1	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	2	2	1			77
							2	9									
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	1	1	1			77
							1	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	3	3	1			15
							3	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	89	1	432	2	N	3	3	1			15
							3	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	391	2	N	2	3	1			14
							2	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	71	1	317	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	434	2	N	3	3	1			14
							3	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	2	2	1			14
							2	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 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
03	2728	X	2037	-0-	-691	-0-	349	1	1648	2	N	36	11	1			141
							40	9									
04	2430	X	1947	-0-	-483	-0-	338	1	1584	2	N	23	79	1			85
							25	9									
05	2449	X	2436	-0-	-13	-0-	435	1	1980	2	N	19	11	1			93
							21	9									
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	452	1	1948	2	N	21	8	1			106
							23	9									
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	433	1	2126	2	N	35	14	1			127
							39	9									
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	420	1	2097	2	N	30	10	1			147
							33	9									

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	360	1	1697	2	N	25	11	1			135
							28	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	351	1	1643	2	N	18	11	1			142
							20	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	25	69	1			98
							28	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	2	N	23	7	1			114
							25	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	356	1	1752	2	N	32	11	1			135
							35	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	366	1	1830	2	N	23	9	1			149
							25	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	713	1	4327	2	N	26					98
							29	9									
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	391	1	2058	2	N	47					145
							52	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	543	1	3486	2	N	57	136	1			66
							63	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	690	1	4049	2	N	48					114
							53	9									
07	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	713	1	3395	2	N	34	50	1			98
							37	9									
08	4340	X	3143	-0-	-1197	-0-	713	1	2399	2	N	28					126
							31	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	391	1	1910	2	N	21	13	1			58
							23	9									
04	2190	X	2146	-0-	-44	-0-	364	1	1764	2	N	16	12	1			62
							18	9									
05	2232	X	2028	-0-	-204	-0-	355	1	1662	2	N	10	11	1			61
							11	9									
06	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	298	1	1327	2	N	17	6	1			72
							19	9									
07	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	357	1	1804	2	N	14	11	1			75
							15	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	349	1	1793	2	N	22	9	1			88
							24	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	763	1	3596	2	N	51	24	1			118
							56	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	704	1	3296	2	N	50	22	1			146
							55	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	647	1	2928	2	N	49	147	1			48
							54	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	512	1	2189	2	N	35	10	1			73
							39	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	603	1	2957	2	N	41	18	1			96
							45	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	580	1	2889	2	N	34	14	1			116
							37	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 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
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	71	1	347	2	N	2	2	1			12
							2	9									
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	63	1	306	2	N	2	2	1			12
							2	9									
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	62	1	290	2	N	2	2	1			12
							2	9									
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	50	1	223	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	2	2	1			12
							2	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	335	2	N	2	2	1			12
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	375	1	1770	2	N	27	12	1			204
							30	9									
04	3060	X	2160	-0-	-900	-0-	374	1	1751	2	N	32	189	1			47
							35	9									
05	3162	X	1803	-0-	-1359	-0-	320	1	1452	2	N	28	10	1			65
							31	9									
06	3060	X	1618	-0-	-1442	-0-	301	1	1292	2	N	23	6	1			82
							25	9									
07	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	279	1	1371	2	N	25	9	1			98
							28	9									
08	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	342	1	1703	2	N	26	8	1			116
							29	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	277	-0-	-126	-0-	47	1	228	2	N	2	2	1			102
							2	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	45	1	219	2	N	4	1	1			105
							4	9									
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	51	1	238	2	N	3	69	1			39
							3	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	364	2	N	3	1	1			41
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	102	1	517	2	N	3	3	1			41
							3	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	N	2	2	1			41
							2	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	624	-0-	-244	-0-	104	1	509	2	N	10	4	1			168
							11	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	100	1	485	2	N	23	175	1			16
							25	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	532	2	N	15	3	1			28
							17	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	102	1	456	2	N	13	2	1			39
							14	9									
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	81	1	407	2	N	8	3	1			44
							9	9									
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	84	1	434	2	N	5	2	1			47
							6	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	541	1	2557	2	N	37	77	1			103
							41	9									
04	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	481	1	2253	2	N	34	15	1			122
							37	9									
05	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	487	1	2216	2	N	31	14	1			139
							34	9									
06	3360	X	2533	-0-	-827	-0-	476	1	2033	2	N	22	9	1			152
							24	9									
07	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	492	1	2416	2	N	29	156	1			25
							32	9									
08	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	424	1	2129	2	N	27	11	1			41
							30	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	202	1	985	2	N	12	6	1			104
							13	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	194	1	939	2	N	14	6	1			112
							15	9									
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	183	1	857	2	N	4	6	1			110
							4	9									
06	1170	N	865	-0-	-305	-0-	157	1	698	2	N	9	97	1			22
							10	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	186	1	940	2	N	14	6	1			30
							15	9									
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	171	1	875	2	N	5	4	1			31
							6	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	X	664	-0-	-0-	-0-	112	1	548	2	N	4	4	1			51
							4	9									
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	106	1	511	2	N	4	4	1			51
							4	9									
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	98	1	458	2	N	3	3	1			51
							3	9									
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	81	1	359	2	N	2	2	1			51
							2	9									
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	2	3	1			50
							2	9									
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	90	1	464	2	N	2	2	1			50
							2	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6					134
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	703	2	3	9	N	3					137
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	799	2	1	9	N	1					138
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					138
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					140
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	739	2	2	9	N	2					142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	148	1	721	2	N	17	5	1			55
							19	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	140	1	678	2	N	9	4	1			60
							10	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	148	1	692	2	N	11	5	1			66
							12	9									
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	113	1	503	2	N	3	2	1			67
							3	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	144	1	729	2	N	13	4	1			76
							14	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	701	2	N	11	3	1			84
							12	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	287	1	1399	2	N	19	10	1			86
							21	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	292	1	1413	2	N	19	9	1			96
							21	9									
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	275	1	1289	2	N	9	73	1			32
							10	9									
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	234	1	1037	2	N	16	5	1			43
							18	9									
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	285	1	1449	2	N	17	9	1			51
							19	9									
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	279	1	1447	2	N	15	7	1			59
							17	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1225	1	5778	2	N	72	136	1			96
							79	9									
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5900	2	N	70	40	1			126
							77	9									
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1286	1	5840	2	N	62	37	1			151
							68	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1224	1	5266	2	N	49	22	1			178
							54	9									
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	1214	1	5963	2	N	65	37	1			206
							72	9									
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1198	1	5991	2	N	49	205	1			50
							54	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	183	1	892	2	N	26	178	1			23
							29	9									
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	163	1	786	2	N	28	5	1			46
							31	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	157	1	732	2	N	22	4	1			64
							24	9									
06	1080	N	772	-0-	-308	-0-	137	1	617	2	N	16	2	1			78
							18	9									
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	148	1	755	2	N	31	5	1			104
							34	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	185	1	948	2	N	20	4	1			120
							22	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	3	2	1			33
							3	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	N	1	2	1			32
							1	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	N	36	2	1			66
							40	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	55	1	243	2	N	14	1	1			79
							15	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	353	2	N	7	2	1			84
							8	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	8	2	1			90
							9	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

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
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	122	1	596	2	N	7	4	1			106
							8	9									
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	121	1	588	2	N	21	4	1			123
							23	9									
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	111	1	520	2	N	12	3	1			132
							13	9									
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	N	14	2	1			144
							15	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	113	1	573	2	N	22	4	1			162
							24	9									
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	114	1	591	2	N	10	3	1			169
							11	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

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
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	468	1	2285	2	N	39	185	1			58
							43	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	448	1	2169	2	N	38	14	1			82
							42	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	418	1	1958	2	N	57	13	1			126
							63	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	366	1	1629	2	N	47	7	1			166
							52	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	438	1	2218	2	N	55	187	1			34
							61	9									
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	428	1	2218	2	N	44	11	1			67
							48	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	152	1	719	2	N	15	5	1			75
							17	9									
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	128	1	600	2	N	4	4	1			75
							4	9									
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	123	1	555	2	N	6	3	1			78
							7	9									
06	870	N	538	-0-	-332	-0-	101	1	431	2	N	5	2	1			81
							6	9									
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	119	1	583	2	N	5	4	1			82
							6	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	122	1	607	2	N	3	3	1			82
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	144	1	701	2	N	5	99	1			56
							6	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	131	1	635	2	N	13	4	1			65
							14	9									
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	114	1	532	2	N	15	4	1			76
							17	9									
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	79	1	352	2	N	10	2	1			84
							11	9									
07	806	N	486	-0-	-320	-0-	78	1	397	2	N	10	3	1			91
							11	9									
08	651	N	180	-0-	-471	-0-	29	1	151	2	N	-0-	1	1			90

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	172	1	813	2	N	15	133	1			14
							17	9									
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	151	1	709	2	N	13	5	1			22
							14	9									
05	1178	N	799	-0-	-379	-0-	143	1	645	2	N	10	4	1			28
							11	9									
06	960	N	650	-0-	-310	-0-	121	1	523	2	N	5	2	1			31
							6	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	152	1	747	2	N	12	5	1			38
							13	9									
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	N	12	4	1			46
							13	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3092	2	21	9	N	19					139
04	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	3010	2	31	9	N	28					167
05	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3071	2	29	9	N	26	158	1			35
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2918	2	20	9	N	18					53
07	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3013	2	21	9	N	19					72
08	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	3030	2	25	9	N	23					95

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1708	2	22	9	N	20					187
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	176	1			36
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	N	15					51
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	N	19					70
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	2	23	9	N	21					91
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1526	2	12	9	N	11					102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	324	1	1580	2	N	41	12	1			122
							45	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	381	1	1838	2	N	43	135	1			30
							47	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	371	1	1743	2	N	44	10	1			64
							48	9									
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	215	1	955	2	N	40	6	1			98
							44	9									
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	394	1	2000	2	N	49	11	1			136
							54	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	338	1	1746	2	N	39	8	1			167
							43	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	457	1	2229	2	N	36	102	1			73
							40	9									
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	422	1	2042	2	N	38	14	1			97
							42	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	400	1	1876	2	N	36	12	1			121
							40	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	346	1	1542	2	N	34	121	1			34
							37	9									
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	419	1	2122	2	N	31	13	1			52
							34	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	426	1	2201	2	N	34	11	1			75
							37	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	345	1	1685	2	N	45	195	1			36
							50	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	330	1	1594	2	N	48	11	1			73
							53	9									
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	302	1	1416	2	N	31	9	1			95
							34	9									
06	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	264	1	1176	2	N	32	74	1			53
							35	9									
07	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	305	1	1543	2	N	45	10	1			88
							50	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	314	1	1615	2	N	35	8	1			115
							39	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	730	1	3445	2	N	67	24	1			124
							74	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	726	1	3399	2	N	60	22	1			162
							66	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	794	1	3604	2	N	55	110	1			107
							61	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	731	1	3149	2	N	35	13	1			129
							39	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	751	1	3686	2	N	59	96	1			92
							65	9									
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	723	1	3600	2	N	44	98	1			38
							48	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	305	1	1441	2	N	12	9	1			73
							13	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	2	N	7	8	1			72
							8	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	244	1	1108	2	N	7	7	1			72
							8	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	241	1	1039	2	N	4	4	1			72
							4	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	222	1	1090	2	N	9	7	1			74
							10	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	224	1	1123	2	N	7	5	1			76
							8	9									

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	172	1	840	2	N	15	6	1			95
							17	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	173	1	840	2	N	14	6	1			103
							15	9									
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	153	1	717	2	N	13	5	1			111
							14	9									
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	131	1	585	2	N	17	2	1			126
							19	9									
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	164	1	834	2	N	10	5	1			131
							11	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	162	1	836	2	N	12	99	1			44
							13	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	592	1	2890	2	N	45	19	1			77
							50	9									
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	560	1	2710	2	N	53	18	1			112
							58	9									
05	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	538	1	2521	2	N	31	62	1			81
							34	9									
06	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	464	1	2065	2	N	38	9	1			110
							42	9									
07	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	554	1	2806	2	N	40	17	1			133
							44	9									
08	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	546	1	2818	2	N	41	14	1			160
							45	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

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
03	2511	X	2451	-0-	-60	-0-	410	1	1999	2	N	38	13	1			118
							42	9									
04	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	386	1	1874	2	N	35	13	1			140
							39	9									
05	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	364	1	1706	2	N	38	11	1			167
							42	9									
06	2370	N	1731	-0-	-639	-0-	311	1	1388	2	N	29	6	1			190
							32	9									
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	382	1	1932	2	N	33	98	1			125
							36	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	31	111	1			45
							34	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					7
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					7
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					7
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					7
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					7
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					7

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	141	1	690	2	N	5	5	1			31
							6	9									
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	4	4	1			31
							4	9									
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	125	1	586	2	N	4	4	1			31
							4	9									
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	110	1	491	2	N	2	2	1			31
							2	9									
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	135	1	683	2	N	4	4	1			31
							4	9									
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	N	3	3	1			31
							3	9									

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

03	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	493	1	2331	2	N	17	16	1			54
							19	9									
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	488	1	2281	2	N	17	15	1			56
							19	9									
05	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	484	1	2202	2	N	13	14	1			55
							14	9									
06	3300	X	2737	-0-	-563	-0-	512	1	2215	2	N	9	9	1			55
							10	9									
07	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	474	1	2329	2	N	14	15	1			54
							15	9									
08	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	436	1	2183	2	N	11	11	1			54
							12	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	518	1	2439	2	N	36	134	1			41
							40	9									
04	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	478	1	2240	2	N	40	15	1			66
							44	9									
05	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	475	1	2153	2	N	34	13	1			87
							37	9									
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	400	1	1718	2	N	32	66	1			53
							35	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	508	1	2490	2	N	33	15	1			71
							36	9									
08	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	473	1	2357	2	N	33	12	1			92
							36	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	592	1	2885	2	N	67	197	1			52
							74	9									
04	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	553	1	2679	2	N	60	18	1			94
							66	9									
05	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	518	1	2426	2	N	46	16	1			124
							51	9									
06	3450	X	2482	-0-	-968	-0-	447	1	1987	2	N	44	135	1			33
							48	9									
07	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	529	1	2683	2	N	59	16	1			76
							65	9									
08	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	523	1	2684	2	N	41	13	1			104
							45	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	437	1	2135	2	N	42	14	1			183
							46	9									
04	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	413	1	1998	2	N	15	50	1			148
							17	9									
05	2542	X	2196	-0-	-346	-0-	381	1	1786	2	N	26	128	1			46
							29	9									
06	2520	N	1713	-0-	-807	-0-	309	1	1378	2	N	24	6	1			64
							26	9									
07	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	373	1	1888	2	N	39	12	1			91
							43	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	370	1	1906	2	N	18	9	1			100
							20	9									

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	339	1	1598	2	N	11	11	1			128
							12	9									
04	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	319	1	1491	2	N	5	10	1			123
							6	9									
05	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	341	1	1550	2	N	14	81	1			56
							15	9									
06	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	324	1	1395	2	N	6	6	1			56
							7	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	329	1	1619	2	N	10	10	1			56
							11	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	340	1	1701	2	N	8	9	1			55
							9	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	359	1	1752	2	N	19	12	1			114
							21	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	336	1	1625	2	N	21	11	1			124
							23	9									
05	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	316	1	1481	2	N	16	10	1			130
							18	9									
06	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	272	1	1209	2	N	4	5	1			129
							4	9									
07	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	324	1	1642	2	N	13	10	1			132
							14	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	330	1	1698	2	N	13	8	1			137
							14	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	269	1	1267	2	N	52	110	1			128
							57	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	270	1	1266	2	N	26	8	1			146
							29	9									
05	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	255	1	1156	2	N	16	132	1			30
							18	9									
06	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	207	1	888	2	N	30	4	1			56
							33	9									
07	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	258	1	1264	2	N	53	8	1			101
							58	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	263	1	1308	2	N	33	6	1			128
							36	9									

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	659	1	3111	2	N	25	21	1			116
							28	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	601	1	2814	2	N	29	19	1			126
							32	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	613	1	2781	2	N	30	18	1			138
							33	9									
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	692	1	2984	2	N	21	11	1			148
							23	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	641	1	3147	2	N	31	20	1			159
							34	9									
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	614	1	3079	2	N	21	15	1			165
							23	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

03	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	3775	2	11	9	N	10					82
04	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3651	2	6	9	N	5					87
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3799	2	2	9	N	2					89
06	4200	X	3435	-0-	-765	-0-	3435	2			N	-0-	67	1			22
07	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	3770	2	7	9	N	6					28
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3689	2	4	9	N	4					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	356	1	1678	2	N	12	11	1			10
							13	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	330	1	1545	2	N	11	11	1			10
							12	9									
05	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	319	1	1446	2	N	8	9	1			9
							9	9									
06	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	280	1	1202	2	N	5	5	1			9
							6	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	338	1	1658	2	N	9	10	1			8
							10	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	323	1	1611	2	N	8	8	1			8
							9	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	243	1	1184	2	N	19	8	1			120
							21	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	244	1	1179	2	N	19	8	1			131
							21	9									
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	229	1	1075	2	N	21	114	1			38
							23	9									
06	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	195	1	870	2	N	17	4	1			51
							19	9									
07	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	235	1	1191	2	N	21	7	1			65
							23	9									
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	235	1	1215	2	N	16	6	1			75
							18	9									

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2934	-0-	-538	-0-	495	1	2420	2	N	17	17	1			85
							19	9									
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	556	1	2698	2	N	18	18	1			85
							20	9									
05	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	491	1	2307	2	N	15	15	1			85
							17	9									
06	3330	X	2262	-0-	-1068	-0-	412	1	1842	2	N	7	7	1			85
							8	9									
07	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	458	1	2316	2	N	15	14	1			86
							17	9									
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	467	1	2422	2	N	13	12	1			87
							14	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	631	-0-	-20	-0-	614	2	17	9	N	15					113
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	605	2	19	9	N	17	117	1			13
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					30
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	602	2	17	9	N	15					45
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	611	2	11	9	N	10					55
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5313	2	9	9	N	8					82
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3395	2	19	9	N	17					99
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3442	2	28	9	N	25					124
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6578	2	18	9	N	16					140
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6125	2	39	9	N	35	133	1			42
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4017	2	18	9	N	16					58

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	34	9	1			129
							37	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	268	1	1298	2	N	19	8	1			140
							21	9									
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	251	1	1177	2	N	25	8	1			157
							28	9									
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	214	1	955	2	N	21	4	1			174
							23	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	267	1	1354	2	N	29	8	1			195
							32	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	N	16	102	1			109
							18	9									

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1049	2	N	12	7	1			62
							13	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	211	1	987	2	N	20	7	1			75
							22	9									
05	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	197	1	890	2	N	6	6	1			75
							7	9									
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	166	1	713	2	N	2	3	1			74
							2	9									
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	196	1	962	2	N	6	6	1			74
							7	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	187	1	942	2	N	10	5	1			79
							11	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	601	1	2835	2	N	21	19	1			26
							23	9									
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	574	1	2684	2	N	21	18	1			29
							23	9									
05	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	543	1	2458	2	N	33	16	1			46
							36	9									
06	3360	X	2392	-0-	-968	-0-	451	1	1933	2	N	7	8	1			45
							8	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	549	1	2692	2	N	17	17	1			45
							19	9									
08	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	545	1	2715	2	N	16	13	1			48
							18	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

03	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	2096	1	9892	2	Y	101	108	1			84
							111	9									
04	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	2064	1	9664	2	Y	157	140	1			101
							173	9									
05	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	2160	1	9809	2	Y	158	160	1			99
							174	9									
06	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	2034	1	8757	2	Y	127	140	1			86
							140	9									
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	1979	1	9720	2	Y	191	182	1			95
							210	9									
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	1940	1	9704	2	Y	116	119	1			92
							128	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	5326	2	32	9	Y	29	19	1			185
04	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	5037	2	40	9	Y	36	14	1			207
05	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	5313	2	41	9	Y	37	20	1			224
06	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	5440	2	32	9	Y	29	201	1			52
07	5797	X	4734	-0-	-1063	-0-	4700	2	34	9	Y	31	18	1			65
08	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	4941	2	36	9	Y	33	20	1			78

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	2823	1	13321	2	Y	384	397	1			176
							422	9									
04	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	2766	1	12954	2	Y	299	283	1			192
							329	9									
05	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	2792	1	12680	2	Y	371	369	1			194
							408	9									
06	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	2686	1	11567	2	Y	334	349	1			179
							367	9									
07	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	2662	1	13067	2	Y	306	313	1			172
							337	9									
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	2664	1	13360	2	Y	306	307	1			171
							337	9									

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	1506	1	7106	2	Y	153	144	1			74
							168	9									
04	8430	X	8409	-0-	-21	-0-	1450	1	6787	2	Y	156	148	1			82
							172	9									
05	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	1465	1	6650	2	Y	137	144	1			75
							151	9									
06	8490	X	7494	-0-	-996	-0-	1399	1	6019	2	Y	69	79	1			65
							76	9									
07	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	1385	1	6797	2	Y	82	83	1			64
							90	9									
08	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	1359	1	6787	2	Y	93	90	1			67
							102	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	1647	1	7771	2	Y	168	321	1			152
							185	9									
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	1585	1	7424	2	Y	205	163	1			194
							226	9									
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1389	1	6320	2	Y	157	132	1			219
							173	9									
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1513	1	6511	2	Y	113	90	1			242
							124	9									
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	1479	1	7256	2	Y	123	92	1			273
							135	9									
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1377	1	6878	2	Y	96	186	1			183
							106	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	943	1	4452	2	N	509	388	1			241
							560	9									
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	909	1	4260	2	Y	459	322	1			137
							505	9									
05	5797	X	5693	-0-	-104	-0-	937	1	4257	2	Y	454	416	1			175
							499	9									
06	5760	X	5125	-0-	-635	-0-	881	1	3796	2	Y	407	477	1			105
							448	9									
07	5952	X	5621	-0-	-331	-0-	876	1	4298	2	Y	406	420	1			91
							447	9									
08	5952	X	4604	-0-	-1348	-0-	721	1	3553	2	Y	300	271	1			120
							330	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 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
03	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	4236	1	19985	2	N	394	332	1			511
							433	9									
04	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	4068	1	19046	2	N	465	528	1			448
							512	9									
05	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	4153	1	18855	2	N	516	390	1			574
							568	9									
06	22110	X	21806	-0-	-304	-0-	4043	1	17414	2	N	317	495	1			396
							349	9									
07	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	3995	1	19603	2	N	398	384	1			410
							438	9									
08	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	3865	1	19295	2	N	358	388	1			380
							394	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	889	1	4196	2	Y	67	28	1			171
							74	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	867	1	4061	2	Y	81	187	1			65
							89	9									
05	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	908	1	4125	2	Y	69	26	1			108
							76	9									
06	5040	X	5033	-0-	-7	-0-	929	1	4005	2	Y	90	16	1			182
							99	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	937	1	4596	2	Y	60	185	1			57
							66	9									
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	929	1	4646	2	Y	61	22	1			96
							67	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	811	1	3829	2	Y	58	48	1			23
							64	9									
04	5220	X	4592	-0-	-628	-0-	794	1	3717	2	Y	74	61	1			36
							81	9									
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	816	1	3707	2	Y	55	47	1			44
							61	9									
06	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	790	1	3402	2	Y	44	50	1			38
							48	9									
07	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	786	1	3859	2	Y	59	59	1			38
							65	9									
08	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	754	1	3772	2	Y	79	86	1			31
							87	9									

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	2937	1	13859	2	Y	317	305	1			284
							349	9									
04	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	2831	1	13246	2	Y	357	335	1			306
							393	9									
05	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	3054	1	13869	2	Y	419	407	1			318
							461	9									
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	2930	1	12622	2	Y	436	436	1			318
							480	9									
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	2770	1	13598	2	Y	212	203	1			327
							233	9									
08	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	2679	1	13363	2	Y	315	284	1			358
							347	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1358	1	6406	2	Y	109	97	1			45
							120	9									
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1300	1	6087	2	Y	85	97	1			33
							94	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1268	1	5753	2	Y	75	75	1			33
							83	9									
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1176	1	5063	2	Y	68	73	1			28
							75	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	1166	1	5742	2	Y	77	80	1			25
							85	9									
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	1227	1	6139	2	Y	76	68	1			33
							84	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	927	1	4371	2	Y	109	90	1			64
							120	9									
04	5340	X	5045	-0-	-295	-0-	871	1	4079	2	Y	86	106	1			44
							95	9									
05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	892	1	4054	2	Y	97	88	1			53
							107	9									
06	5310	X	4366	-0-	-944	-0-	807	1	3471	2	Y	80	92	1			41
							88	9									
07	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	857	1	4208	2	Y	86	90	1			37
							95	9									
08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	868	1	4343	2	Y	81	74	1			44
							89	9									

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	31	1	3708	2	Y	74	62	1			122
							81	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	29	1	3793	2	Y	80	72	1			130
							88	9									
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	31	1	4484	2	Y	87	81	1			136
							96	9									
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	55	1	4385	2	Y	113	110	1			139
							124	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	59	1	3859	2	Y	142	142	1			139
							156	9									
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	40	1	3820	2	Y	89	110	1			118
							98	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	524	1	2475	2	Y	84	44	1			179
							92	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	524	1	2452	2	Y	165	280	1			64
							182	9									
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	533	1	2420	2	Y	147	160	1			51
							162	9									
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	517	1	2227	2	Y	92	115	1			28
							101	9									
07	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	511	1	2510	2	Y	48	52	1			24
							53	9									
08	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	464	1	2290	2	Y	40	31	1			33
							44	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1344	1	6340	2	Y	156	131	1			138
							172	9									
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1314	1	6152	2	Y	163	175	1			126
							179	9									
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1349	1	6126	2	Y	148	144	1			130
							163	9									
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1307	1	5643	2	Y	139	150	1			119
							153	9									
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1270	1	6239	2	Y	135	143	1			111
							149	9									
08	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	1422	1	7102	2	Y	130	126	1			115
							143	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9799	-0-	-59	-0-	1649	1	7787	2	Y	330	324	1			58
							363	9									
04	9210	X	9170	-0-	-40	-0-	1557	1	7299	2	Y	285	279	1			64
							314	9									
05	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	1560	1	7087	2	Y	329	322	1			71
							362	9									
06	9480	X	8692	-0-	-788	-0-	1564	1	6740	2	Y	353	364	1			60
							388	9									
07	9796	X	9012	-0-	-784	-0-	1467	1	7214	2	Y	301	310	1			51
							331	9									
08	9796	X	8926	-0-	-870	-0-	1432	1	7166	2	Y	298	281	1			68
							328	9									

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	5818	-0-	-1467	-0-	991	1	4673	2	Y	140	80	1			268
							154	9									
04	7050	X	6139	-0-	-911	-0-	1054	1	4934	2	Y	137	354	1			51
							151	9									
05	7285	X	6516	-0-	-769	-0-	1154	1	5237	2	Y	114	118	1			47
							125	9									
06	5970	X	5495	-0-	-475	-0-	1016	1	4374	2	Y	95	98	1			44
							105	9									
07	6355	X	6181	-0-	-174	-0-	1023	1	5020	2	Y	125	127	1			42
							138	9									
*08	6510	X	6503	-0-	-7	-0-	1064	1	5314	2	Y	114	111	1			45
							125	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	937	1	4419	2	Y	151	124	1			88
							166	9									
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1054	1	4935	2	Y	134	157	1			65
							147	9									
05	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	1089	1	4948	2	Y	132	126	1			71
							145	9									
06	6120	X	5778	-0-	-342	-0-	1065	1	4586	2	Y	115	130	1			56
							127	9									
07	6355	X	6103	-0-	-252	-0-	1009	1	4952	2	Y	129	133	1			52
							142	9									
08	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	971	1	4845	2	Y	113	103	1			62
							124	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	3642	-0-	-5379	-0-	29	1	3530	2	Y	75	83	1			88
							83	9									
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	46	1	7608	2	Y	136	122	1			102
							150	9									
05	9703	X	6194	-0-	-3509	-0-	59	1	5960	2	Y	159	92	1			169
							175	9									
06	9390	X	4032	-0-	-5358	-0-	27	1	3935	2	Y	64	167	1			66
							70	9									
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	14	1			52
08	8060	X	18	-0-	-8042	-0-	2	1	1	2	Y	14	5	1			61
							15	9									

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11625	X	10648	-0-	-977	-0-	1805	1	8523	2	N	291	277	1			234
							320	9									
04	11010	X	9987	-0-	-1023	-0-	1700	1	7960	2	N	297	292	1			239
							327	9									
05	11904	X	9683	-0-	-2221	-0-	1691	1	7671	2	N	292	278	1			253
							321	9									
06	11520	X	8178	-0-	-3342	-0-	1481	1	6378	2	N	290	300	1			243
							319	9									
07	11904	X	10891	-0-	-1013	-0-	1787	1	8771	2	N	303	381	1			165
							333	9									
08	10633	X	10369	-0-	-264	-0-	1691	1	8386	2	N	265	264	1			166
							292	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

03	6107	X	6007	-0-	-100	-0-	1032	1	4869	2	Y	96	87	1			80
							106	9									
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	1035	1	4845	2	Y	85	80	1			85
							94	9									
05	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	1035	1	4710	2	Y	88	95	1			78
							97	9									
06	5820	X	5420	-0-	-400	-0-	1001	1	4312	2	Y	97	97	1			78
							107	9									
07	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	1014	1	4982	2	Y	78	83	1			73
							86	9									
08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	976	1	4853	2	Y	77	76	1			74
							85	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

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
03	8184	X	6575	-0-		-1609	-0-	1129	1	5328	2	Y	107	36	1			130
								118	9									
04	7920	X	6339	-0-		-1581	-0-	1096	1	5131	2	Y	102	35	1			197
								112	9									
05	7843	X	6225	-0-		-1618	-0-	1102	1	5001	2	Y	111	206	1			102
								122	9									
06	6720	X	5691	-0-		-1029	-0-	1058	1	4553	2	Y	73	19	1			156
								80	9									
07	6944	X	6329	-0-		-615	-0-	1054	1	5174	2	Y	92	33	1			215
								101	9									
08	6572	X	6498	-0-		-74	-0-	1071	1	5337	2	Y	82	205	1			92
								90	9									

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

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
03	8308	X	6786	-0-		-1522	-0-	1164	1	5491	2	Y	119	243	1			43
								131	9									
04	8040	X	5030	-0-		-3010	-0-	870	1	4070	2	Y	82	86	1			39
								90	9									
05	8246	X	4306	-0-		-3940	-0-	763	1	3476	2	Y	61	24	1			76
								67	9									
06	7980	X	5061	-0-		-2919	-0-	930	1	4006	2	Y	114	19	1			171
								125	9									
07	8246	X	5409	-0-		-2837	-0-	902	1	4427	2	Y	73	29	1			215
								80	9									
08	6789	X	5088	-0-		-1701	-0-	833	1	4148	2	Y	97	205	1			107
								107	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

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
03	10230	X	9827	-0-		-403	-0-	50	1	9626	2	Y	137	165	1			123
								151	9									
04	9510	X	9287	-0-		-223	-0-	35	1	9124	2	Y	116	98	1			141
								128	9									
05	10230	X	9763	-0-		-467	-0-	46	1	9563	2	Y	140	120	1			161
								154	9									
06	9900	X	9730	-0-		-170	-0-	45	1	9552	2	Y	121	147	1			135
								133	9									
07	10230	X	9334	-0-		-896	-0-	44	1	9146	2	Y	131	127	1			139
								144	9									
08	9827	X	8869	-0-		-958	-0-	21	1	8773	2	Y	68	99	1			108
								75	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

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
03	10824	X	10824	-0-		-0-	-0-	81	1	10513	2	Y	209	236	1			154
								230	9									
04	9985	X	9985	-0-		-0-	-0-	90	1	9630	2	Y	241	217	1			178
								265	9									
05	10299	X	10299	-0-		-0-	-0-	79	1	9983	2	Y	215	189	1			204
								237	9									
06	10184	X	10184	-0-		-0-	-0-	85	1	9879	2	Y	200	248	1			156
								220	9									
07	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-	42	1	9668	2	Y	127	147	1			136
								140	9									
08	9640	X	9640	-0-		-0-	-0-	54	1	9436	2	Y	136	153	1			119
								150	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	1788	1	8435	2	Y	269	281	1			164
							296	9									
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1720	1	8052	2	Y	199	199	1			164
							219	9									
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1746	1	7928	2	Y	186	194	1			156
							205	9									
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	1681	1	7237	2	Y	158	147	1			167
							174	9									
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	1660	1	8147	2	Y	223	232	1			158
							245	9									
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	1650	1	8250	2	Y	248	247	1			159
							273	9									

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	73	1	5633	2	Y	175	193	1			92
							193	9									
04	5670	X	5456	-0-	-214	-0-	53	1	5248	2	Y	141	124	1			109
							155	9									
05	6107	X	5839	-0-	-268	-0-	57	1	5620	2	Y	147	138	1			118
							162	9									
06	5910	X	5780	-0-	-130	-0-	61	1	5575	2	Y	131	149	1			100
							144	9									
07	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	27	1	5146	2	Y	79	81	1			98
							87	9									
08	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	19	1	4942	2	Y	46	76	1			68
							51	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	75	1	4600	2	Y	177	193	1			88
							195	9									
04	4950	X	4094	-0-	-856	-0-	37	1	3945	2	Y	102	112	1			78
							112	9									
05	6045	X	4131	-0-	-1914	-0-	47	1	3952	2	Y	120	96	1			102
							132	9									
06	5850	X	4322	-0-	-1528	-0-	1	1	4190	2	Y	119	68	1			153
							131	9									
07	6045	X	3907	-0-	-2138	-0-	30	1	3748	2	Y	117	201	1			69
							129	9									
08	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	53	1	3865	2	Y	113	124	1			58
							124	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	5017	2	Y	82	105	1			94
							90	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	38	1	4598	2	Y	108	91	1			111
							119	9									
05	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	28	1	4928	2	Y	84	74	1			121
							92	9									
06	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	39	1	4810	2	Y	97	112	1			106
							107	9									
07	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	21	1	4692	2	Y	66	70	1			102
							73	9									
08	5146	X	4591	-0-	-555	-0-	21	1	4511	2	Y	54	66	1			90
							59	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1625	1	7670	2	Y	321	319	1			216
							353	9									
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	1525	1	7142	2	Y	365	344	1			237
							402	9									
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	1546	1	7020	2	Y	359	373	1			223
							395	9									
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	1532	1	6594	2	Y	330	331	1			222
							363	9									
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	1473	1	7227	2	Y	277	285	1			214
							305	9									
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	1457	1	7280	2	Y	282	281	1			215
							310	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

03	8773	X	8062	-0-	-711	-0-	1368	1	6454	2	Y	218	216	1			249
							240	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1446	1	6768	2	Y	212	209	1			252
							233	9									
05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1541	1	6990	2	Y	290	420	1			122
							319	9									
06	7800	X	7724	-0-	-76	-0-	1404	1	6041	2	Y	254	259	1			117
							279	9									
07	8742	X	8719	-0-	-23	-0-	1426	1	7000	2	Y	266	274	1			109
							293	9									
08	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	1367	1	6827	2	Y	213	220	1			102
							234	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	421	1	1986	2	Y	56	55	1			68
							62	9									
04	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	399	1	1861	2	Y	44	45	1			67
							48	9									
05	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	434	1	1972	2	Y	56	53	1			70
							62	9									
06	2400	N	453	-0-	-1947	-0-	86	1	363	2	Y	4	16	1			58
							4	9									
07	3100	N	3373	-0-	273	273	549	1	2732	2	Y	84	69	1			73
							92	9									
08	2918	N	2645	-0-	-273	-0-	429	1	2129	2	Y	79	78	1			74
							87	9									

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	845	1	3986	2	Y	169	158	1			31
							186	9									
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	792	1	3710	2	Y	102	102	1			31
							112	9									
05	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	803	1	3645	2	Y	113	113	1			31
							124	9									
06	4890	X	4101	-0-	-789	-0-	759	1	3265	2	Y	70	77	1			24
							77	9									
07	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	762	1	3741	2	Y	51	55	1			20
							56	9									
08	5022	X	4479	-0-	-543	-0-	733	1	3677	2	Y	63	65	1			18
							69	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1415	1	6676	2	Y	142	142	1			181
							156	9									
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1339	1	6266	2	Y	70	82	1			169
							77	9									
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1326	1	6016	2	Y	118	73	1			214
							130	9									
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1257	1	5400	2	Y	186	198	1			202
							205	9									
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1303	1	6396	2	Y	168	172	1			198
							185	9									
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1312	1	6546	2	Y	168	167	1			199
							185	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1372	1	6467	2	Y	287	233	1			190
							316	9									
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	1502	1	7031	2	Y	272	305	1			157
							299	9									
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1548	1	7032	2	Y	291	267	1			181
							320	9									
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1534	1	6613	2	Y	268	298	1			151
							295	9									
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1457	1	7156	2	Y	282	295	1			138
							310	9									
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	1462	1	7323	2	Y	253	231	1			160
							278	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	12	1	5218	2	Y	42	51	1			114
							46	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	16	1	4432	2	Y	53	40	1			127
							58	9									
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	15	1	4995	2	Y	46	45	1			128
							51	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	2	Y	40	43	1			125
							44	9									
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	17	1	4845	2	Y	52	52	1			125
							57	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	Y	33	42	1			116
							36	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7478	2	85	9	Y	77	27	1			236
04	7110	X	6594	-0-	-516	-0-	6510	2	84	9	Y	76	204	1			108
05	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	7055	2	87	9	Y	79	27	1			160
06	7320	X	6843	-0-	-477	-0-	6764	2	79	9	Y	72	23	1			209
07	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	7089	2	67	9	Y	61	211	1			59
08	7564	X	6760	-0-	-804	-0-	6672	2	88	9	Y	80	22	1			117

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	2277	1	10741	2	Y	486	466	1			98
							535	9									
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	2123	1	9941	2	Y	434	472	1			60
							477	9									
05	13950	X	11995	-0-	-1955	-0-	2126	1	9653	2	Y	196	207	1			49
							216	9									
06	13500	X	10962	-0-	-2538	-0-	2034	1	8748	2	Y	164	168	1			45
							180	9									
07	13950	X	12337	-0-	-1613	-0-	2012	1	9873	2	Y	411	371	1			85
							452	9									
08	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	2325	1	11568	2	Y	433	424	1			94
							476	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	17 50	1 9	2473	2	Y	45	45	1			105
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	2434	2	Y	30	29	1			106
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	2594	2	Y	25	25	1			106
06	2460	X	1683	-0-	-777	-0-	20 45	1 9	1618	2	Y	41	41	1			106
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	2904	2	Y	32	35	1			103
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	14 41	1 9	3163	2	Y	37	38	1			102

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	73 191	1 9	3778	2	Y	174	197	1			99
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	76 211	1 9	3517	2	Y	192	195	1			96
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	44 123	1 9	3740	2	Y	112	106	1			102
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	43 128	1 9	3530	2	Y	116	103	1			115
07	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	45 117	1 9	2922	2	Y	106	111	1			110
08	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	34 86	1 9	2921	2	Y	78	99	1			89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	587	1	2769	2	Y	142	116	1			60
							156	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	591	1	2768	2	Y	140	159	1			41
							154	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	642	1	2918	2	Y	125	120	1			46
							138	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	624	1	2685	2	Y	119	132	1			33
							131	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	623	1	3061	2	Y	136	138	1			31
							150	9									
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	611	1	3047	2	Y	123	114	1			40
							135	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	65	1	6243	2	Y	163	201	1			97
							179	9									
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	77	1	5649	2	Y	196	147	1			146
							216	9									
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	72	1	5915	2	Y	183	185	1			144
							201	9									
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	72	1	5676	2	Y	155	177	1			122
							171	9									
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	82	1	5278	2	Y	193	178	1			137
							212	9									
08	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	75	1	5172	2	Y	158	193	1			102
							174	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	995	1	4697	2	Y	108	232	1			46
							119	9									
04	5850	X	5842	-0-	-8	-0-	1015	1	4749	2	Y	71	71	1			46
							78	9									
05	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	1004	1	4564	2	Y	50	52	1			44
							55	9									
06	6180	X	5239	-0-	-941	-0-	981	1	4217	2	Y	37	39	1			42
							41	9									
07	6386	X	5785	-0-	-601	-0-	972	1	4767	2	Y	42	45	1			39
							46	9									
08	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	933	1	4657	2	Y	71	67	1			43
							78	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5399	-0-	-925	-0-	921	1	4347	2	Y	119	29	1			324
							131	9									
04	6120	X	5315	-0-	-805	-0-	915	1	4282	2	Y	107	361	1			70
							118	9									
05	5797	X	5027	-0-	-770	-0-	891	1	4042	2	Y	85	26	1			129
							94	9									
06	5370	X	4344	-0-	-1026	-0-	807	1	3467	2	Y	64	15	1			178
							70	9									
07	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	846	1	4155	2	Y	81	25	1			234
							89	9									
08	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	822	1	4085	2	Y	63	191	1			106
							69	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	268	1	1267	2	Y	47	43	1			53
							52	9									
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	309	1	1449	2	Y	59	47	1			65
							65	9									
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	313	1	1421	2	Y	65	71	1			59
							72	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	321	1	1382	2	Y	22	30	1			51
							24	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	307	1	1509	2	Y	33	33	1			51
							36	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	44	42	1			53
							48	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	1119	1	5278	2	Y	56	58	1			31
							62	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1119	1	5238	2	Y	62	58	1			35
							68	9									
05	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	1066	1	4842	2	Y	87	80	1			42
							96	9									
06	6000	X	5826	-0-	-174	-0-	1076	1	4633	2	Y	106	114	1			34
							117	9									
07	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	1019	1	5005	2	Y	59	60	1			33
							65	9									
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1072	1	5338	2	Y	74	79	1			28
							81	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	21	1	6245	2	Y	65	72	1			67
							72	9									
04	6150	X	5905	-0-	-245	-0-	20	1	5809	2	Y	69	56	1			80
							76	9									
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	19	1	6100	2	Y	69	64	1			85
							76	9									
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	22	1	5978	2	Y	64	71	1			78
							70	9									
07	5890	X	5642	-0-	-248	-0-	19	1	5553	2	Y	64	66	1			76
							70	9									
08	5890	X	5364	-0-	-526	-0-	7	1	5325	2	Y	29	48	1			57
							32	9									

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1271	1	5997	2	Y	186	152	1			90
							205	9									
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1212	1	5673	2	Y	164	195	1			59
							180	9									
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1267	1	5749	2	Y	164	155	1			68
							180	9									
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	1231	1	5297	2	Y	145	162	1			51
							160	9									
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1238	1	6072	2	Y	158	164	1			45
							174	9									
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1225	1	6122	2	Y	149	136	1			58
							164	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	11485	-0-	-605	-0-	1970	1	9294	2	Y	201	164	1			108
							221	9									
04	11550	X	11040	-0-	-510	-0-	1903	1	8909	2	Y	207	232	1			83
							228	9									
05	11718	X	10932	-0-	-786	-0-	1931	1	8764	2	Y	215	203	1			95
							237	9									
06	11160	X	9862	-0-	-1298	-0-	1824	1	7847	2	Y	174	201	1			68
							191	9									
07	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1967	1	9651	2	Y	192	199	1			61
							211	9									
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1931	1	9658	2	Y	159	150	1			70
							175	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	11	1	6626	2	Y	46	43	1			125
							51	9									
04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	18	1	10415	2	Y	74	53	1			146
							81	9									
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	26	1	7652	2	Y	91	95	1			142
							100	9									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	8	1	7473	2	Y	57	62	1			137
							63	9									
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7	1	7183	2	Y	63	103	1			97
							69	9									
08	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	22	1	6988	2	Y	68	80	1			85
							75	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	925	1	4361	2	Y	57	29	1			101
							63	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	880	1	4120	2	Y	74	27	1			148
							81	9									
05	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	879	1	3990	2	Y	84	25	1			207
							92	9									
06	5190	X	4578	-0-	-612	-0-	850	1	3660	2	Y	62	197	1			72
							68	9									
07	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	843	1	4137	2	Y	75	27	1			120
							83	9									
08	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	771	1	3790	2	Y	54	19	1			155
							59	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	80 215	1 9	6205	2	N	195	221	1			73
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	57 165	1 9	5755	2	Y	150	56	1			94
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	64 178	1 9	5908	2	Y	162	141	1			115
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	72 171	1 9	6261	2	Y	155	176	1			94
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	56 162	1 9	6634	2	Y	147	148	1			93
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	49 130	1 9	5967	2	Y	118	155	1			56

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	7 30	1 9	4505	2	N	27	41	1			81
04	4440	X	3859	-0-	-581	-0-	2 23	1 9	3834	2	Y	21	17	1			85
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3 80	1 9	4521	2	Y	73	23	1			135
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1 44	1 9	4368	2	Y	40	16	1			159
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4 73	1 9	4687	2	Y	66	134	1			91
08	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	15 46	1 9	4025	2	Y	42	45	1			88

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	248 641	1 9	8344	2	N	583	707	1			170
04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	211 561	1 9	7905	2	Y	510	295	1			215
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	226 580	1 9	8291	2	Y	527	454	1			288
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	174 370	1 9	7593	2	Y	336	433	1			191
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	321 781	1 9	6372	2	Y	710	591	1			310
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	350 776	1 9	7859	2	Y	705	810	1			205

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	10	1	2795	2	Y	48	29	1			109
							53	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2333	2	39	9	Y	35	7	1			137
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3222	2	43	9	Y	39	10	1			166
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	7	1	3018	2	Y	26	116	1			76
							29	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2910	2	Y	43	27	1			92
							47	9									
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	3	1	2630	2	Y	16	38	1			70
							18	9									

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	515	1	2432	2	Y	255	247	1			136
							281	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	491	1	2297	2	Y	233	229	1			140
							256	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	488	1	2216	2	Y	216	216	1			140
							238	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	504	1	2174	2	Y	208	217	1			131
							229	9									
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	462	1	2266	2	Y	215	197	1			149
							237	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	454	1	2279	2	Y	200	203	1			146
							220	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4955	-0-	-67	-0-	4940	2	15	9	Y	14	22	1			68
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	1	1	4671	2	Y	21	13	1			76
							23	9									
05	5177	X	4176	-0-	-1001	-0-	4153	2	23	9	Y	21	20	1			77
06	5010	X	4512	-0-	-498	-0-	4493	2	19	9	Y	17	23	1			71
07	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	1	1	4188	2	Y	20	18	1			73
							22	9									
08	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	8	1	4422	2	Y	31	33	1			71
							34	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	7981	-0-	-761	-0-	68	1	7724	2	Y	172	174	1			122
							189	9									
04	8460	X	7091	-0-	-1369	-0-	74	1	6799	2	Y	198	182	1			138
							218	9									
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	44	1	7942	2	Y	117	145	1			110
							129	9									
06	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	9	1	7345	2	Y	86	154	1			42
							95	9									
07	7967	X	7727	-0-	-240	-0-	9	1	7667	2	Y	46	58	1			30
							51	9									
08	8122	X	6963	-0-	-1159	-0-	13	1	6886	2	Y	58	62	1			26
							64	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6750	-0-	-473	-0-	47	1	6568	2	N	123	153	1			133
							135	9									
04	6810	X	6424	-0-	-386	-0-	52	1	6214	2	Y	144	111	1			166
							158	9									
05	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	30	1	6497	2	Y	95	117	1			144
							105	9									
06	6810	X	6085	-0-	-725	-0-	19	1	6001	2	Y	59	72	1			131
							65	9									
07	7037	X	6668	-0-	-369	-0-	39	1	6508	2	Y	110	87	1			154
							121	9									
08	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	24	1	6256	2	Y	67	100	1			121
							74	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

03	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	1289	1	6082	2	Y	51	43	1			92
							56	9									
04	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	1256	1	5880	2	Y	133	122	1			103
							146	9									
05	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	1225	1	5559	2	Y	210	196	1			117
							231	9									
06	7710	X	6335	-0-	-1375	-0-	1155	1	4972	2	Y	189	195	1			111
							208	9									
07	7626	X	6859	-0-	-767	-0-	1120	1	5494	2	Y	223	231	1			103
							245	9									
08	7533	X	6531	-0-	-1002	-0-	1044	1	5223	2	Y	240	239	1			104
							264	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	888	1	4189	2	Y	220	213	1			91
							242	9									
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	848	1	3973	2	Y	217	209	1			99
							239	9									
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	852	1	3871	2	Y	243	236	1			106
							267	9									
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	859	1	3701	2	Y	209	223	1			92
							230	9									
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	832	1	4088	2	Y	163	108	1			147
							179	9									
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	791	1	3960	2	Y	170	101	1			216
							187	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1173	1	5535	2	Y	196	167	1			75
							216	9									
04	6420	X	6197	-0-	-223	-0-	1071	1	5015	2	Y	101	119	1			57
							111	9									
05	6634	X	5830	-0-	-804	-0-	1020	1	4630	2	Y	164	148	1			73
							180	9									
06	6690	X	5456	-0-	-1234	-0-	989	1	4260	2	Y	188	201	1			60
							207	9									
07	6913	X	6031	-0-	-882	-0-	992	1	4872	2	Y	152	153	1			59
							167	9									
08	6913	X	5891	-0-	-1022	-0-	947	1	4745	2	Y	181	175	1			65
							199	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1028	-0-	-925	-0-	75	1	355	2	N	544	429	1			289
							598	9									
04	1770	X	1244	-0-	-526	-0-	127	1	593	2	Y	476	296	1			180
							524	9									
05	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	132	1	601	2	Y	462	427	1			215
							508	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	162	1	703	2	Y	423	487	1			151
							465	9									
07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	116	1	572	2	Y	410	429	1			132
							451	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	157	1	780	2	Y	361	322	1			171
							397	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	7688	-0-	-2232	-0-	1249	1	5894	2	N	495	390	1			274
							545	9									
04	9030	X	6762	-0-	-2268	-0-	1100	1	5155	2	Y	461	294	1			167
							507	9									
05	7998	X	6549	-0-	-1449	-0-	1105	1	5018	2	Y	387	357	1			197
							426	9									
06	7530	X	5995	-0-	-1535	-0-	1034	1	4453	2	Y	462	495	1			164
							508	9									
07	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	1036	1	5085	2	Y	432	460	1			136
							475	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1311	1	6513	2	Y	364	327	1			173
							400	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 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
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					18
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					18
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					18
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					18
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					18
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					65
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					65
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					65
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					65
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					65
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					15
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					15
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					15
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					15
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					15
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-					36
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-					36
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-					36
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-					36
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-					36
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					45
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					45
05	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					45
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					17
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			Y	-0-					17
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					17
06		DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	1335	2	10	9	Y	9					26
07		DLQ G-10	1479	-0-	1479	2824	1479	2			Y	-0-					26
08		DLQ G-10	1512	-0-	1512	4336	1512	2			Y	-0-					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					101
04	3000	N	3189	-0-	189	189	3188	2	1	9	N	1	42	1			60
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					60
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					60

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					99
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					99
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					99
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

03	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					25
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					25
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					25
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					25
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

03	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					75
04	870	N	202	-0-	-668	-0-	202	2			N	-0-					75
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					75
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					75
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

03	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1580	2			N	-0-					28
04	1410	N	820	-0-	-590	-0-	820	2			N	-0-					28
05	1643	N	342	-0-	-1301	-0-	342	2			N	-0-					28
06	1530	N	558	-0-	-972	-0-	558	2			N	-0-					28
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					32
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3230	2	98	9	N	89	35	1			86
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-	53	1			33
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					33
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					33
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					23
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					23
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					23
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					23
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 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
03	1519	N	983	-0-	-536	-0-	983	2			N	-0-					16
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					16
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1593	2	72	9	N	65	66	1			15
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					15
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					15
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3332	2	28	9	N	25					206
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2772	2	21	9	N	19	189	1			36
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2869	2	33	9	N	30					66
06	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2728	2	41	9	N	37					103
07	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2840	2	34	9	N	31					134
08	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	2776	2	34	9	N	31	116	1			49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	197	-0-	-1229	-0-	197	2			N	-0-					35
04	1350	N	823	-0-	-527	-0-	823	2			N	-0-					35
05	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					40
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					40
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					40
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					40
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					40
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					25
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					25
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					25
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					25
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					115
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					115
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					115
06	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	2			N	-0-					115
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					115
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					67
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5					72
05	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1302	2			N	-0-					72
06	1800	N	852	-0-	-948	-0-	852	2			N	-0-					72
07	1705	N	758	-0-	-947	-0-	758	2			N	-0-					72
08	1302	N	468	-0-	-834	-0-	468	2			N	-0-					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3650	2	2	9	N	2					186
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3447	2	19	9	N	17	165	1			38
05	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	3524	2	29	9	N	26					64
06	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	3389	2	31	9	N	28					92
07	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3464	2	26	9	N	24					116
08	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	3353	2	23	9	N	21					137

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 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
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					52
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					52
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					52
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2550	2	9	9	N	8					60
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					60
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					60

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	979	-0-	-44	-0-	968	2	11	9	N	10					55
04	1170	N	775	-0-	-395	-0-	764	2	11	9	N	10					65
05	1054	N	816	-0-	-238	-0-	807	2	9	9	N	8					73
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	795	2	2	9	N	2					75
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					75
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

03	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			N	-0-					5
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					5
05	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					5
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					5
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			N	-0-					5
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16	141	1			32
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1822	2	40	9	N	36					68
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1907	2	28	9	N	25	78	1			15
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	2	28	9	N	25					40
07	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1288	2	6	9	N	5	38	1			7
08	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1237	2	28	9	N	25					32

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					5
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					5
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					5
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1171	2	35	9	Y	32					69
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			Y	-0-					69
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					69
06	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1115	2	4	9	Y	4					73
07	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2223	1102	2	2	9	Y	2					75
08	DLQ G-10		1122	-0-	1122	3345	1121	2	1	9	Y	1					76

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1629	2	77	9	N	70					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					130
05	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1644	2	22	9	N	20	73	1			77
06	2010	N	305	-0-	-1705	-0-	305	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	3					80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					40
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					40
06	1830	N	1434	-0-	-396	-0-	1434	2			N	-0-					40
07	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					40
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					40

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1565	2	34	9	Y	31					68
04	1560	N	935	-0-	-625	-0-	935	2			Y	-0-					68
05	1922	N	1188	-0-	-734	-0-	1188	2			Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	1694	2	4	9	Y	4					72
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2966	1265	2	3	9	Y	3					75
08	DLQ G-10		1760	-0-	1760	4726	1759	2	1	9	Y	1					76

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					67
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					67
06	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-					67
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					67
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					67

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					21
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
05	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					21
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					21
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					21
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 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
03	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					24
04	2490	N	1927	-0-	-563	-0-	1894	2	33	9	N	30					54
05	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	1981	2	18	9	N	16					70
06	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	1926	2	24	9	N	22					92
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1995	2	26	9	N	24					116
08	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1852	2	17	9	N	15					131

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					54
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					54
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2787	2	19	9	N	17	54	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					17
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	48					65

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					98
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					98
05	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-					98
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					98
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					98
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					98

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	86	1			21
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					21
05	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-					21
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1405	2	35	9	N	32					53
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					71
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1388	2	20	9	N	18	89	1			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2419	N	2198	-0-	-221	-0-	2198	2			N	-0-					16
04	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			N	-0-					16
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					16
06	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2			N	-0-					16
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					16
08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					5
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					5
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1193	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2433	1240	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3663	1230	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			Y	-0-					12
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			Y	-0-					12
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		861	-0-	861	861	861	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1746	885	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		849	-0-	849	2595	847	2	2	9	Y	2					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					25
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					25
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		370	-0-	370	735	370	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		364	-0-	364	1099	364	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					12
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					99
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	2			N	-0-					99
05	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-					99
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					99
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					99
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					35
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					35
05	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					35
06	240	X	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					35
07	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					35
08	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					17
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

03	2666	N	572	-0-	-2094	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		543	-0-	543	1056	543	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		534	-0-	534	1590	534	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					24
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					24
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					24
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	2			N	-0-					24
07	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					24
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

03	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2346	2	6	9	N	5					125
04	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					125
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	2288	2			N	-0-	97	1			28
06	2520	X	2175	-0-	-345	-0-	2175	2			N	-0-					28
07	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	2270	2			N	-0-					28
08	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2219	2	1	9	N	1					29

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					80
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					80
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					80
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					80
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					80
08	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1198	2	6	9	N	5					85

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1472	2	26	9	N	24					87
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1692	2	29	9	N	26	70	1			43
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	N	20					63
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1647	2	65	9	N	59					122
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1704	2	33	9	N	30					152
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-	107	1			45

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					75
05	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					75
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					75
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					75
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					75

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					75
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					75
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					75
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					75
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					75
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2			N	-0-					122
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-					122
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					122
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					122
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					122
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					122

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					69
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					69
05	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-					69
07	DLQ G-10		703	-0-	703	1355	703	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		685	-0-	685	2040	685	2			Y	-0-					69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					47
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	684	2	6	9	N	5					52
05	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-					52
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					52
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					52
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					52

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					41
04	1380	N	901	-0-	-479	-0-	901	2			N	-0-					41
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1					42
06	1530	N	1226	-0-	-304	-0-	1208	2	18	9	N	16					58
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2					60
08	1519	N	692	-0-	-827	-0-	691	2	1	9	N	1					61

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y	5					46
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1					47
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	31	1			16
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1905	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		1983	-0-	1983	3888	1962	2	21	9	Y	19					35
08	DLQ G-10		1911	-0-	1911	5799	1889	2	22	9	Y	20					55

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					41
04	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-					41
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					41
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			N	-0-					41
07	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					41
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	2	13	9	N	12	104	1			58
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	10					68
05	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1458	2	59	9	N	54					122
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2116	2	54	9	N	49	155	1			16
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					16
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					16

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

03	775	N	77	-0-	-698	-0-	63	2	14	9	Y	13					179
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	Y	42					221
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	115	1			138
06	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1423	2	2	9	Y	2					140
07	DLQ G-10		1415	-0-	1415	2840	1394	2	21	9	Y	19					159
08	DLQ G-10		1448	-0-	1448	4288	1448	2			Y	-0-					159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 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
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2875	2	32	9	N	29					90
04	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2826	2	33	9	N	30	113	1			7
05	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2839	2	46	9	N	42					49
06	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2713	2	40	9	N	36					85
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2936	2	51	9	N	46					131
08	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2851	2	39	9	N	35	84	1			82

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					7
04	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			Y	-0-					7
05	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	2432	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	2317	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4716	2399	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2424	-0-	2424	7140	2395	2	29	9	Y	26					33

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	976	2	70	9	N	64	134	1			44
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					44
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1246	2	53	9	N	48	74	1			18
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					18
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					18
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1164	2	2	9	N	2					20

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	2	9	9	Y	8					83
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3					86
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-	63	1			23
06	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	2042	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		2180	-0-	2180	4222	2137	2	43	9	Y	39					62
08	DLQ G-10		2185	-0-	2185	6407	2142	2	43	9	Y	39					101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					4
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					4
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2660	2	3	9	Y	3					33
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					33
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					36
06	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2562	2	7	9	Y	6					42
07	DLQ G-10		1753	-0-	1753	4322	1746	2	7	9	Y	6					48
08	DLQ G-10		1730	-0-	1730	6052	1721	2	9	9	Y	8	34	1			22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-					79
04	1830	N	4	-0-	-1826	-0-	4	2			N	-0-					79
05	1891	N	16	-0-	-1875	-0-	16	2			N	-0-					79
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					79
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					79
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

03	1023	N	497	-0-	-526	-0-	486	2	11	9	N	10					232
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	N	13					245
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	535	2	1	9	N	1	194	1			52
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					52
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					52
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	Y	3					33
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					33
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					36
06	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	2457	2	7	9	Y	6					42
07	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4969	2498	2	7	9	Y	6					48
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7390	2412	2	9	9	Y	8	34	1			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					50
05	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	2			N	-0-					50
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					50
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					13
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					13
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		120	-0-	120	243	120	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		161	-0-	161	404	110	2	51	9	Y	46					59

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 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
03	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	1841	2	1	9	Y	1					46
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1					47
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2241	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	DLQ G-10		1894	-0-	1894	1894	1894	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2162	-0-	2162	4056	2162	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	5959	1903	2			Y	-0-					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			Y	-0-					22
04	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2			Y	-0-					22
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	2628	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		2759	-0-	2759	5387	2759	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		2789	-0-	2789	8176	2789	2			Y	-0-					22

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					11
04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	2861	2	182	9	N	165					176
05	3379	X	2889	-0-	-490	-0-	2827	2	62	9	N	56	178	1			54
06	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	2620	2	52	9	N	47					101
07	3379	X	2648	-0-	-731	-0-	2611	2	37	9	N	34					135
08	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2823	2	52	9	N	47	108	1			74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2765	2	3	9	Y	3					33
04	3390	X	2259	-0-	-1131	-0-	2259	2			Y	-0-					33
05	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	2428	2	3	9	Y	3					36
06	DLQ G-10		2422	-0-	2422	2422	2415	2	7	9	Y	6					42
07	DLQ G-10		2347	-0-	2347	4769	2340	2	7	9	Y	6					48
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265	7034	2256	2	9	9	Y	8	34	1			22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	2010	-0-	-67	-0-	2009	2	1	9	Y	1					46
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	Y	1					47
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2089	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	DLQ G-10		2167	-0-	2167	2167	2167	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4399	2232	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		2055	-0-	2055	6454	2055	2			Y	-0-					36

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	9					96
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9					105
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	297	2	10	9	N	9					114
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					120
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	N	10					130
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5					135

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

03	3751	X	1254	-0-	-2497	-0-	1252	2	2	9	Y	2					46
04	3630	X	878	-0-	-2752	-0-	877	2	1	9	Y	1					47
05	2387	X	882	-0-	-1505	-0-	856	2	26	9	Y	24	35	1			36
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		725	-0-	725	1470	725	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	3111	1641	2			Y	-0-					36

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					58
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					58
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2814	2	26	9	N	24					82
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					82
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					82
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					82

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					13
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					13
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					13
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					13
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					13
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30					90
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					90
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					90
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		447	-0-	447	887	447	2			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		459	-0-	459	1346	459	2			Y	-0-					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					20
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					20
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					20
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					20
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					20
08	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1084	1	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3499	2	45	9	N	41					127
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	N	6	93	1			40
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2860	2	11	9	N	10					50
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2664	2	17	9	N	15					65
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	13					78
08	2201	X	185	-0-	-2016	-0-	163	2	22	9	N	20					98

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	720	-0-	-272	-0-	716	2	4	9	N	4					178
04	810	N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-					178
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-	104	1			74
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					74
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					74
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					75

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					10
04	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					10
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	2			N	-0-					10
06	1140	N	396	-0-	-744	-0-	396	2			N	-0-					10
07	899	N	349	-0-	-550	-0-	349	2			N	-0-					10
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 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
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					70
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					70
05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					70
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					70
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					70
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					20
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					20
05	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					20
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					20
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					20
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	2	31	9	N	28					135
04	840	N	622	-0-	-218	-0-	615	2	7	9	N	6	98	1			43
05	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					43
06	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					43
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					43
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					43

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	-0-					38
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					38
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2228	1147	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1060	-0-	1060	3288	1060	2			Y	-0-					38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	9418	-0-	-37	-0-	9387	2	31	9	N	28					78
04	9150	X	7657	-0-	-1493	-0-	7643	2	14	9	N	13					91
05	9455	X	8162	-0-	-1293	-0-	8154	2	8	9	N	7	63	1			35
06	9120	X	8882	-0-	-238	-0-	8851	2	31	9	N	28					63
07	9424	X	9213	-0-	-211	-0-	9188	2	25	9	N	23					86
08	9424	X	9215	-0-	-209	-0-	9183	2	32	9	N	29	74	1			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 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
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					36
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					36
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					36
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					36
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					36
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					36

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					40
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					40
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					40

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					44
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	2			N	-0-					44
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					44
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					44
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6684	-0-	-260	-0-	6631	2	53	9	N	48	148	1			132
04	6720	X	5271	-0-	-1449	-0-	5231	2	40	9	N	36					168
05	6851	X	5458	-0-	-1393	-0-	5411	2	47	9	N	43	131	1			80
06	6480	X	4927	-0-	-1553	-0-	4872	2	55	9	N	50					130
07	6696	X	5094	-0-	-1602	-0-	5043	2	51	9	N	46					176
08	6696	X	4927	-0-	-1769	-0-	4865	2	62	9	N	56	166	1			66

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5					77
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					77
05	2015	X	1841	-0-	-174	-0-	1841	2			Y	-0-	52	1			25
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	1803	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1851	-0-	1851	3654	1851	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5506	1852	2			Y	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	Y	5					78
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					78
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-	52	1			26
06	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1329	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2863	1534	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1448	-0-	1448	4311	1448	2			Y	-0-					26

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1149	-0-	1149	2232	1149	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3433	1201	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9903	-0-	9903	9903	9903	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10429	-0-	10429	20332	10429	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10501	-0-	10501	30833	10501	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8763	2	205	9	N	186	376	1			47
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8344	2	173	9	N	157	171	1			33
05	9145	X	8560	-0-	-585	-0-	8560	2			N	-0-					33
06	8850	X	8611	-0-	-239	-0-	8480	2	131	9	N	119					152
07	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8752	2	147	9	N	134	173	1			113
08	8959	X	8633	-0-	-326	-0-	8492	2	141	9	N	128	183	1			58

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1976	-0-	-318	-0-	1973	2	3	9	N	3					102
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					110
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4	67	1			47
06	1920	N	341	-0-	-1579	-0-	341	2			N	-0-					47
07	2294	N	1102	-0-	-1192	-0-	1102	2			N	-0-					47
08	1798	N	74	-0-	-1724	-0-	74	2			N	-0-					47

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3809	2	30	9	N	27	63	1			55
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3412	2	48	9	N	44					99
05	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3544	2	34	9	N	31	100	1			30
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	3380	2	40	9	N	36					66
07	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9532	2	33	9	N	30					96
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	2	30	9	N	27	49	1			74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	908	-0-	-22	-0-	899	2	9	9	N	8					89
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	643	2	2	9	N	2					91
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					91
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					91
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					91
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	756	2	18	9	N	16					107

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

03	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4134	-0-	4134	4134	4134	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3358	-0-	3358	7492	3358	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	10759	3267	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

03	5456	X	3675	-0-	-1781	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	2826	-0-	-2874	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4009	-0-	-1881	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

03	8990	X	8400	-0-	-590	-0-	8400	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	5086	-0-	-3434	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	7894	-0-	-910	-0-	7894	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7910	-0-	7910	7910	7910	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8919	-0-	8919	16829	8919	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6277	-0-	6277	23106	6277	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

03	1922	X	835	-0-	-1087	-0-	835	2			Y	-0-					2
04	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			Y	-0-					2
05	1922	X	445	-0-	-1477	-0-	445	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11	326	11	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		205	-0-	205	531	205	2			Y	-0-					2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

03	23591	X	17249	-0-	-6342	-0-	17249	2			Y	-0-					-0-
04	22830	X	19811	-0-	-3019	-0-	19811	2			Y	-0-					-0-
05	23591	X	16231	-0-	-7360	-0-	16231	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15263	-0-	15263	15263	15263	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14890	-0-	14890	30153	14890	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14262	-0-	14262	44415	14262	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					57
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					57
05	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	2442	2			N	-0-					57
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					57
07	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-					57
08	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			N	-0-					57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	10787	-0-	-2264	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
04	12630	X	7331	-0-	-5299	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-
05	13051	X	10468	-0-	-2583	-0-	10468	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9879	-0-	9879	9879	9879	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7394	-0-	7394	17273	7394	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10740	-0-	10740	28013	10740	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

03	8091	X	5085	-0-	-3006	-0-	1079	1	4006	2	N	-0-					25
04	7830	X	4426	-0-	-3404	-0-	1044	1	3382	2	N	-0-					25
05	6944	X	4943	-0-	-2001	-0-	1079	1	3864	2	N	-0-					25
06	4920	X	4822	-0-	-98	-0-	905	1	3882	2	N	32					57
							35	9									
07	5084	X	488	-0-	-4596	-0-	488	2			N	-0-					57
08	5084	X	1430	-0-	-3654	-0-	1430	2			N	-0-					57

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	372	1	622	2	Y	156	182	1			36
							172	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	360	1	2304	2	Y	117	84	1			69
							129	9									
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	372	1	1213	2	Y	48	97	1			20
							53	9									
06	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	359	1	3007	2	Y	88	60	1			48
							97	9									
07	DLQ G-10		3528	-0-	3528	6991	372	1	3048	2	Y	98	75	1			71
							108	9									
08	DLQ G-10		2943	-0-	2943	9934	352	1	2514	2	Y	70					141
							77	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

03	11470	X	9128	-0-	-2342	-0-	9069	2	59	9	N	54					184
04	11100	X	9446	-0-	-1654	-0-	9366	2	80	9	N	73	156	1			101
05	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	9276	2	53	9	N	48	55	1			94
06	8820	X	7847	-0-	-973	-0-	7813	2	34	9	N	31					125
07	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8732	2	36	9	N	33					158
08	9765	X	8313	-0-	-1452	-0-	8281	2	32	9	N	29					187

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

03	4309	X	2286	-0-	-2023	-0-	2181	2	105	9	N	95	166	1			85
04	4080	X	3570	-0-	-510	-0-	3465	2	105	9	N	95	105	1			75
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4149	2	140	9	N	127	179	1			23
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4080	2	90	9	N	82					105
07	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3858	2	132	9	N	120	44	1			181
08	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4003	2	83	9	N	75	188	1			68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					28
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					33
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					33
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					33
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2667	-0-	-433	126	2667	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2505	-0-	-126	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4930	2	54	9	N	49	127	1			28
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4025	2	76	9	N	69					97
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3983	2	47	9	N	43	87	1			53
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3628	2	61	9	N	55					108
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3688	2	40	9	N	36					144
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3576	2	41	9	N	37	131	1			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		8703	-0-	8703	62367	8703	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		7188	-0-	7188	69555	7188	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		7328	-0-	7328	76883	7328	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6590	-0-	6590	83473	6590	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		8627	-0-	8627	92100	8627	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8851	-0-	8851	100951	8851	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	16703	2	476	9	Y	433	539	1			184
04	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15476	2	378	9	Y	344	360	1			168
05	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	15524	2	479	9	Y	435	383	1			220
06	DLQ G-10		15909	-0-	15909	15909	15549	2	360	9	Y	327	458	1			89
07	DLQ G-10		15847	-0-	15847	31756	15460	2	387	9	Y	352	189	1			252
08	DLQ G-10		15778	-0-	15778	47534	15495	2	283	9	Y	257	369	1			140

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	9497	-0-	-1105	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	6727	-0-	-3533	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8686	-0-	-1916	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	7226	-0-	-2944	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7454	-0-	-2063	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8484	-0-	-1002	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39083	X	39083	-0-	-0-	-0-	39002	2	81	9	N	74	161	1			354
04	27542	X	27542	-0-	-0-	-0-	27453	2	89	9	N	81	334	1			101
05	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	29120	2	102	9	N	93	102	1			92
06	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	26985	2	145	9	N	132					224
07	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	26198	2	103	9	N	94	121	1			197
08	17825	X	17009	-0-	-816	-0-	16908	2	101	9	N	92	192	1			97

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	9577	-0-	-1614	-0-	9294	2	283	9	N	257	371	1			111
04	10830	X	9655	-0-	-1175	-0-	9450	2	205	9	N	186	189	1			108
05	11191	X	10967	-0-	-224	-0-	10660	2	307	9	N	279	287	1			100
06	10830	X	10651	-0-	-179	-0-	10356	2	295	9	N	268	193	1			175
07	11191	X	10979	-0-	-212	-0-	10714	2	265	9	N	241	383	1			33
08	10974	X	9896	-0-	-1078	-0-	9700	2	196	9	N	178	161	1			50

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	1019	1	309	2	N	66	175	1			79
							73	9									
04	3000	N	3040	-0-	40	40	684	1	2315	2	N	37	58	1			58
							41	9									
05	3925	X	3885	-0-	-40	-0-	707	1	3045	2	N	121	138	1			41
							133	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	684	1	2457	2	N	100	85	1			56
							110	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	707	1	2556	2	N	107	86	1			77
							118	9									
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	707	1	2596	2	N	82	159	1			-0-
							90	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1599	2	31	9	N	28					101
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	2	28	9	N	25	60	1			66
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1422	2	34	9	N	31					97
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1335	2	40	9	N	36	39	1			94
07	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	1049	2	10	9	N	9					103
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					131

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8409	2	24	9	N	22					131
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7703	2	44	9	N	40	146	1			25
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					25
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					25
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					25
08	8215	X	7904	-0-	-311	-0-	7904	2			N	-0-					25

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	1813	-0-	-1659	-0-	1674	1	139	9	N	126	263	1			43
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1620	1	1905	2	N	175					218
							193	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1674	1	2656	2	N	100	216	1			102
							110	9									
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1620	1	2263	2	N	92	110	1			84
							101	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1674	1	2513	2	N	99	147	1			36
							109	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1674	1	2100	2	N	110	129	1			17
							121	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	20					53
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	89					142
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3124	2	105	9	N	95	187	1			50
06	3000	N	3081	-0-	81	81	2950	2	131	9	N	119	116	1			53
07	3100	N	4142	-0-	1042	1123	4001	2	141	9	N	128					181
08	4136	X	3013	-0-	-1123	-0-	2917	2	96	9	N	87	162	1			106

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	1079	1	153	2	Y	1	94	1			1
							1	9									
04	2610	X	1044	-0-	-1566	-0-	1044	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	1079	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1044	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1079	-0-	1079	2245	1079	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4406	969	1	974	2	Y	198	113	1			85
							218	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1079	1	2622	2	N	22					102
							24	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1044	1	2657	2	N	70					172
							77	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1079	1	2422	2	N	160	256	1			76
							176	9									
06	3510	X	2681	-0-	-829	-0-	1022	1	1638	2	N	19					95
							21	9									
07	3627	X	2421	-0-	-1206	-0-	1079	1	1301	2	N	37	29	1			103
							41	9									
08	3627	X	2362	-0-	-1265	-0-	1012	1	1313	2	N	34					137
							37	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6071	-0-	-1059	-0-	1414	1	4337	2	N	291	196	1			217
							320	9									
04	6900	X	4417	-0-	-2483	-0-	1368	1	2829	2	N	200	236	1			181
							220	9									
05	5766	X	5419	-0-	-347	-0-	1414	1	3763	2	N	220	337	1			64
							242	9									
06	5880	X	4713	-0-	-1167	-0-	1325	1	3142	2	N	224	177	1			111
							246	9									
07	6076	X	4491	-0-	-1585	-0-	1079	1	3194	2	N	198	192	1			117
							218	9									
08	6076	X	4145	-0-	-1931	-0-	1079	1	2861	2	N	186	186	1			117
							205	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	878	1	1365	2	N	58					200
							64	9									
04	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	850	1	1464	2	N	72					272
							79	9									
05	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	878	1	1197	2	N	62	185	1			149
							68	9									
06	2220	N	1785	-0-	-435	-0-	850	1	879	2	N	51					200
							56	9									
07	2480	N	1196	-0-	-1284	-0-	878	1	262	2	N	51	70	1			181
							56	9									
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	878	1	927	2	N	66					247
							73	9									

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4711	-0-	-94	-0-	4633	2	78	9	N	71	193	1			66
04	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	4406	2	76	9	N	69					135
05	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	4794	2	52	9	N	47	45	1			137
06	5220	X	4404	-0-	-816	-0-	4329	2	75	9	N	68	162	1			43
07	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4925	2	74	9	N	67					110
08	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4664	2	54	9	N	49					159

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4761	2	101	9	N	92	81	1			23
04	4170	X	3335	-0-	-835	-0-	3293	2	42	9	N	38					61
05	4309	X	2703	-0-	-1606	-0-	2692	2	11	9	N	10					71
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4734	2	35	9	N	32					103
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4037	2	43	9	N	39	121	1			21
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	4024	2	39	9	N	35					56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6038	2	194	9	N	176	191	1			122
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5750	2	165	9	N	150	184	1			88
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5819	2	127	9	N	115	76	1			127
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5732	2	154	9	N	140	107	1			160
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6080	2	138	9	N	125	126	1			159
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6105	2	132	9	N	120	182	1			97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12024	2	264	9	N	240	185	1	276
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11705	2	261	9	N	237	242	1	271
05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12147	2	254	9	N	231	312	1	190
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	11835	2	259	9	N	235	156	1	269
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12093	2	243	9	N	221	191	1	299
08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	11925	2	230	9	N	209	187	1	321

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	128	1	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

03	5270	X	832	-0-	-4438	-0-	656	2	176	9	Y	160	213	1	27
04	4320	X	2903	-0-	-1417	-0-	2757	2	146	9	Y	133	144	1	16
05	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	3394	2	146	9	Y	133	122	1	27
06	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	4214	2	153	9	Y	139	145	1	21
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	7859	3359	2	133	9	Y	121	70	1	72
08	DLQ G-10		3544	-0-	3544	11403	3420	2	124	9	Y	113	141	1	44

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1391	1	4817	2	N	178	194	1	264
							196	9							
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1346	1	4933	2	N	194			458
							213	9							
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1391	1	5010	2	N	199	357	1	300
							219	9							
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1346	1	5946	2	N	168	171	1	297
							185	9							
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1391	1	5957	2	N	160	335	1	122
							176	9							
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	1391	1	5389	2	N	169			291
							186	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5347	2	162	9	N	147	194	1	185
04	5220	X	4914	-0-	-306	-0-	4781	2	133	9	N	121	174	1	132
05	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	5037	2	116	9	N	105	107	1	130
06	5370	X	4732	-0-	-638	-0-	4625	2	107	9	N	97			227
07	5549	X	5042	-0-	-507	-0-	4943	2	99	9	N	90	164	1	153
08	5518	X	4227	-0-	-1291	-0-	4117	2	110	9	N	100	74	1	179

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

03	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	6947	2	395	9	Y	359	383	1	312
04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6415	2	317	9	Y	288	384	1	216
05	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	6821	2	307	9	Y	279	342	1	153
06	DLQ G-10		7075	-0-	7075	7075	6877	2	198	9	Y	180	191	1	142
07	DLQ G-10		7075	-0-	7075	14150	6896	2	179	9	Y	163	190	1	115
08	DLQ G-10		6972	-0-	6972	21122	6851	2	121	9	Y	110			225

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	702	-0-	-1747	-0-	335	1	256	2	N	101	78	1			114
							111	9									
04	2160	X	1595	-0-	-565	-0-	324	1	1187	2	N	76	104	1			86
							84	9									
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	335	1	1986	2	N	91	78	1			99
							100	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	324	1	2019	2	N	67	149	1			17
							74	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	335	1	1658	2	N	77					94
							85	9									
08	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	335	1	1757	2	N	79					173
							87	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7629	-0-	-214	-0-	7513	2	116	9	N	105	190	1			161
04	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	7046	2	130	9	N	118	184	1			95
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7519	2	129	9	N	117					212
06	7380	X	7178	-0-	-202	-0-	7080	2	98	9	N	89	192	1			109
07	7626	X	7041	-0-	-585	-0-	6925	2	116	9	N	105					214
08	7657	X	4848	-0-	-2809	-0-	4745	2	103	9	N	94	189	1			119

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	9840	-0-	-638	-0-	1079	1	8212	2	N	499	389	1			277
							549	9									
04	10140	X	9408	-0-	-732	-0-	1041	1	7890	2	N	434	574	1			137
							477	9									
05	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	1047	1	8206	2	N	329	186	1			280
							362	9									
06	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1044	1	8051	2	N	408	378	1			310
							449	9									
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1079	1	8468	2	N	381	442	1			249
							419	9									
08	9827	X	9674	-0-	-153	-0-	1079	1	8201	2	N	358	376	1			231
							394	9									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-					55
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					55
05	1643	X	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		73	-0-	73	149	73	2			Y	-0-					55

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3489	2	43	9	N	39					133
04	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3273	2	58	9	N	53					186
05	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3485	2	42	9	N	38	146	1			78
06	3960	X	3123	-0-	-837	-0-	3117	2	6	9	N	5					83
07	4092	X	3111	-0-	-981	-0-	3092	2	19	9	N	17					100
08	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3109	2	43	9	N	39					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

03	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	707 1 122 9	4558	2	N	111	190	1			80
04	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	684 1 212 9	4354	2	N	193	165	1			108
05	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	707 1 56 9	4588	2	N	51					159
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	684 1 141 9	4624	2	N	128	200	1			87
07	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	690 1 99 9	4469	2	N	90					177
08	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	707 1 76 9	4344	2	N	69					246

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

03	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4117	2	56	9	N	51					211
04	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3801	2	76	9	N	69	185	1			95
05	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4581	2	85	9	N	77					172
06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3868	2	54	9	N	49	102	1			119
07	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4477	2	73	9	N	66					185
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	3904	2	35	9	N	32					217

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

03	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	5587	2	127	9	N	115	181	1			182
04	5430	X	5079	-0-	-351	-0-	4972	2	107	9	N	97	194	1			85
05	6293	X	4658	-0-	-1635	-0-	4578	2	80	9	N	73	89	1			69
06	6090	X	4233	-0-	-1857	-0-	4135	2	98	9	N	89					158
07	6293	X	4354	-0-	-1939	-0-	4266	2	88	9	N	80	171	1			67
08	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	4355	2	81	9	N	74					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	5594	-0-	-1629	-0-	5518	2	76	9	N	69					222
04	6990	X	5239	-0-	-1751	-0-	5139	2	100	9	N	91	196	1			117
05	6324	X	5470	-0-	-854	-0-	5394	2	76	9	N	69	111	1			75
06	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	5514	2	76	9	N	69	64	1			80
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5971	2	84	9	N	76	42	1			114
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6484	2	85	9	N	77					191

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	878	1	5864	2	N	73					196
							80	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	850	1	5252	2	N	100	194	1			102
							110	9									
05	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	878	1	4867	2	N	80					182
							88	9									
06	6270	X	4997	-0-	-1273	-0-	765	1	4180	2	N	47	120	1			109
							52	9									
07	6479	X	5483	-0-	-996	-0-	765	1	4630	2	N	80					189
							88	9									
08	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	878	1	5287	2	N	98					287
							108	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	878	1	2009	2	N	47					205
							52	9									
04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	782	1	1255	2	N	62	193	1			74
							68	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	851	1	2868	2	N	46	73	1			47
							51	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	736	1	2437	2	N	21	33	1			35
							23	9									
07	3224	X	1455	-0-	-1769	-0-	1427	2	28	9	N	25					60
08	3224	X	482	-0-	-2742	-0-	467	2	15	9	N	14					74

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

03	2821	X	65	-0-	-2756	-0-	52	2	13	9	N	12	192	1			32
04	1530	X	92	-0-	-1438	-0-	92	2			N	-0-					32
05	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	94	2			N	-0-					32
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					32
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1363	-0-	-1024	-0-	1199	2	164	9	N	149	179	1			107
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2748	2	83	9	N	75					182
05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	878	1	2863	2	N	402	468	1			116
							442	9									
06	3000	N	3978	-0-	978	2061	850	1	3009	2	N	108					224
							119	9									
07	3100	N	3734	-0-	634	2695	878	1	2710	2	N	133	150	1			207
							146	9									
08	6045	X	3350	-0-	-2695	-0-	878	1	2361	2	N	101	158	1			150
							111	9									

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

03	6417	X	6115	-0-	-302	-0-	5991	2	124	9	N	113	183	1			147
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5531	2	102	9	N	93	194	1			46
05	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	5593	2	132	9	N	120					166
06	5970	X	5228	-0-	-742	-0-	5137	2	91	9	N	83	115	1			134
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6335	2	154	9	N	140	150	1			124
08	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5704	2	97	9	N	88					212

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8547	2	138	9	N	125	195	1			83
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8140	2	88	9	N	80					163
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8054	2	121	9	N	110					273
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7701	2	81	9	N	74	263	1			84
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7973	2	92	9	N	84					168
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					168

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	28					106
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	33					139
05	2263	X	401	-0-	-1862	-0-	376	2	25	9	N	23	115	1			47
06	1170	X	835	-0-	-335	-0-	740	2	95	9	N	86	77	1			56
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1490	2	97	9	N	88					144
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1218	2	62	9	N	56	161	1			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

03	6262	X	5531	-0-	-731	-0-	5269	2	262	9	Y	238	365	1			128
04	6060	X	4431	-0-	-1629	-0-	4171	2	260	9	Y	236	153	1			211
05	6262	X	3694	-0-	-2568	-0-	3438	2	256	9	Y	233	333	1			111
06	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3068	2	240	9	Y	218	174	1			155
07	DLQ G-10		3734	-0-	3734	7042	3499	2	235	9	Y	214	89	1			280
08	DLQ G-10		3800	-0-	3800	10842	3550	2	250	9	Y	227	374	1			133

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

03	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	878	1	1607	2	N	80					169
							88	9									
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	850	1	1508	2	N	70					239
							77	9									
05	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	878	1	1618	2	N	69	272	1			36
							76	9									
06	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	850	1	1478	2	N	78					114
							86	9									
07	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	878	1	1326	2	N	80					194
							88	9									
08	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	878	1	1397	2	N	72	183	1			83
							79	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2011	2	114	9	N	104	190	1			108
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	107					215
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2996	2	120	9	N	109	184	1			140
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2544	2	15	9	N	14					154
07	2139	X	1377	-0-	-762	-0-	1375	2	2	9	N	2					156
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					156

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	6572	2	239	9	N	217	180	1			134
04	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	6236	2	222	9	N	202	192	1			144
05	6975	X	6510	-0-	-465	-0-	6320	2	190	9	N	173	118	1			199
06	6660	X	6396	-0-	-264	-0-	6185	2	211	9	N	192	187	1			204
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6853	2	216	9	N	196	191	1			209
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6753	2	206	9	N	187	191	1			205

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3891	-0-	-1348	-0-	3843	2	48	9	N	44					234
04	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	4641	2	84	9	N	76	188	1			122
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5451	2	42	9	N	38					160
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4955	2	65	9	N	59					219
07	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5105	2	33	9	N	30	119	1			130
08	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4816	2	44	9	N	40					170

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1397	1	3906	2	N	428	548	1			142
							471	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1339	1	3264	2	N	379	183	1			338
							417	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1384	1	4277	2	N	418	536	1			220
							460	9									
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1339	1	4502	2	N	423	364	1			279
							465	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1384	1	4444	2	N	398	373	1			304
							438	9									
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	1384	1	4067	2	N	367	543	1			128
							404	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	3435	-0-	-2238	-0-	3407	2	28	9	N	25	187	1			142
04	4740	X	3396	-0-	-1344	-0-	3346	2	50	9	N	45					187
05	4061	X	1959	-0-	-2102	-0-	1929	2	30	9	N	27	80	1			134
06	3930	X	2445	-0-	-1485	-0-	2334	2	111	9	N	101					235
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3818	2	4	9	N	4					239
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	2	1	9	N	1					240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	2776	-0-	-1502	-0-	2710	2	66	9	N	60					211
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	152	1			131
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4003	2	54	9	N	49					180
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3700	2	105	9	N	95	71	1			204
07	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3768	2	163	9	N	148	62	1			290
08	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3659	2	196	9	N	178	194	1			274

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

03	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	1079	1	2332	2	N	167	141	1			157
							184	9									
04	4200	X	3005	-0-	-1195	-0-	1044	1	1804	2	N	143	167	1			133
							157	9									
05	4340	X	3421	-0-	-919	-0-	1079	1	2167	2	N	159	278	1			14
							175	9									
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	1044	1	1980	2	N	160					174
							176	9									
07	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	1079	1	2001	2	N	107	190	1			91
							118	9									
08	3596	X	3153	-0-	-443	-0-	1050	1	1963	2	N	127	196	1			22
							140	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

03	6386	X	4690	-0-	-1696	-0-	4416	2	274	9	Y	249	379	1			160
04	6180	X	3961	-0-	-2219	-0-	3727	2	234	9	Y	213	169	1			204
05	6386	X	3030	-0-	-3356	-0-	2836	2	194	9	Y	176	273	1			107
06	DLQ G-10		3157	-0-	3157	3157	2746	2	411	9	Y	374	188	1			293
07	DLQ G-10		3325	-0-	3325	6482	3095	2	230	9	Y	209	337	1			165
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	11954	5208	2	264	9	Y	240	193	1			212

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3921	2	55	9	N	50	144	1			125
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5781	2	83	9	N	75					200
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5975	2	136	9	N	124	194	1			130
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5351	2	139	9	N	126	142	1			114
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5266	2	156	9	N	142	148	1			108
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5022	2	184	9	N	167	164	1			111

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	14571	-0-	-1177	-0-	14333	2	238	9	N	216	372	1			439
04	15240	X	13727	-0-	-1513	-0-	13547	2	180	9	N	164	150	1			453
05	15376	X	14444	-0-	-932	-0-	14334	2	110	9	N	100	181	1			372
06	14880	X	13886	-0-	-994	-0-	13656	2	230	9	N	209					581
07	15376	X	14410	-0-	-966	-0-	14123	2	287	9	N	261	364	1			478
08	14570	X	13056	-0-	-1514	-0-	12912	2	144	9	N	131	191	1			418

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4021	-0-	-1652	-0-	3388	2	633	9	N	575	362	1			467
04	5490	X	3486	-0-	-2004	-0-	2914	2	572	9	N	520	568	1			419
05	5673	X	3902	-0-	-1771	-0-	3384	2	518	9	N	471	586	1			304
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3410	2	590	9	N	536	377	1			463
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	3658	2	664	9	N	604	566	1			501
08	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3281	2	486	9	N	442	553	1			390

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4786	2	348	9	N	316	383	1			153
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	9	N	285	188	1			250
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4756	2	332	9	N	302	360	1			192
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4563	2	323	9	N	294	378	1			108
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4856	2	350	9	N	318	376	1			50
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4300	2	297	9	N	270	192	1			128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	878	1	1354	2	N	60					267
							66	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	850	1	1320	2	N	63	194	1			136
							69	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	878	1	1468	2	N	43					179
							47	9									
06	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	736	1	967	2	N	22					201
							24	9									
07	2325	N	445	-0-	-1880	-0-	431	2	14	9	N	13					214
08	2387	N	12	-0-	-2375	-0-	12	2			N	-0-					214

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	5214	2	474	9	N	431	364	1			125
04	5910	X	5174	-0-	-736	-0-	4808	2	366	9	N	333	316	1			142
05	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	4771	2	322	9	N	293	243	1			192
06	5910	X	4243	-0-	-1667	-0-	3976	2	267	9	N	243	357	1			78
07	6107	X	6070	-0-	-37	-0-	5792	2	278	9	N	253	195	1			136
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5497	2	265	9	N	241	194	1			183

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	3855	-0-	-3182	-0-	3695	2	160	9	N	145	324	1			46
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5343	2	124	9	N	113	70	1			89
05	7440	X	4307	-0-	-3133	-0-	4223	2	84	9	N	76	144	1			21
06	7200	X	4070	-0-	-3130	-0-	3993	2	77	9	N	70	32	1			59
07	7440	X	3919	-0-	-3521	-0-	3863	2	56	9	N	51	71	1			39
08	5642	X	2411	-0-	-3231	-0-	2383	2	28	9	N	25					64

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2723	2	76	9	N	69					235
04	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2643	2	44	9	N	40	178	1			97
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2850	2	1	9	N	1					98
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					98
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					98
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	N	3					101

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	3946	-0-	-4207	-0-	557	1	3245	2	N	131	245	1			153
							144	9									
04	7890	X	7694	-0-	-196	-0-	351	1	7240	2	N	94	51	1			196
							103	9									
05	7595	X	5163	-0-	-2432	-0-	835	1	4110	2	N	198	324	1			70
							218	9									
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	835	1	8009	2	N	297	136	1			231
							327	9									
07	7936	X	6549	-0-	-1387	-0-	931	1	5442	2	N	160	281	1			110
							176	9									
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	1079	1	7369	2	N	214	169	1			155
							235	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1044	1	4456	2	N	178	181	1			137
							196	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1044	1	3933	2	N	185	138	1			184
							204	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1053	1	4316	2	N	118	165	1			137
							130	9									
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1044	1	4270	2	N	169	175	1			131
							186	9									
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1079	1	3792	2	N	138	83	1			186
							152	9									
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1009	1	3498	2	N	117	139	1			164
							129	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

03	10912	X	543	-0-	-10369	-0-	543	2			N	-0-					53
04	10560	X	547	-0-	-10013	-0-	547	2			N	-0-					53
05	10354	X	447	-0-	-9907	-0-	447	2			N	-0-	22	1			31
06	2520	X	431	-0-	-2089	-0-	431	2			N	-0-					31
07	1457	X	433	-0-	-1024	-0-	433	2			N	-0-					31
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					31

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

03	7409	X	5801	-0-	-1608	-0-	5714	2	87	9	N	79					206
04	7170	X	5653	-0-	-1517	-0-	5545	2	108	9	N	98	179	1			125
05	6727	X	6722	-0-	-5	-0-	6597	2	125	9	N	114	159	1			80
06	5610	X	4807	-0-	-803	-0-	4701	2	106	9	N	96					176
07	5828	X	4562	-0-	-1266	-0-	4441	2	121	9	N	110	188	1			98
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7311	2	118	9	N	107					205

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

03	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14288	2	2	9	N	2	116	1			27
04	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					27
05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1					28
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					28
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					28
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

03	12772	X	10189	-0-	-2583	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8514	-0-	-1986	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	1495	-0-	-9231	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	2474	-0-	-7396	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	54	-0-	-10145	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7819	-0-	-2380	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	878	1	7369	2	N	145	385	1			36
							160	9									
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	850	1	5803	2	N	95					131
							105	9									
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	878	1	5920	2	N	135	144	1			122
							149	9									
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	822	1	6226	2	N	197	157	1			162
							217	9									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	851	1	7367	2	N	131					293
							144	9									
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	878	1	7399	2	N	126	157	1			262
							139	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

03	2449	N	1721	-0-	-728	-0-	1475	2	246	9	N	224	438	1			179
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	222	165	1			236
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2345	2	237	9	N	215	340	1			111
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1938	2	249	9	N	226	173	1			164
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2032	2	250	9	N	227	261	1			130
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2072	2	210	9	N	191	177	1			144

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

03	2015	N	1065	-0-	-950	-0-	1011	2	54	9	N	49	146	1			72
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	58	83	1			47
05	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	1638	2	67	9	N	61	58	1			50
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1417	2	64	9	N	58					108
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1697	2	67	9	N	61					169
08	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1255	2	37	9	N	34	147	1			56

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	878	1	3443	2	N	149	176	1			37
							164	9									
04	4260	X	3600	-0-	-660	-0-	850	1	2665	2	N	77	109	1			5
							85	9									
05	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	878	1	2886	2	N	128	80	1			53
							141	9									
06	4260	X	3353	-0-	-907	-0-	850	1	2390	2	N	103					156
							113	9									
07	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	878	1	2857	2	N	118	176	1			98
							130	9									
08	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	878	1	2713	2	N	110	166	1			42
							121	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

03	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	4626	2	116	9	N	105					198
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	338	367	1			169
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3104	2	298	9	N	271	296	1			144
06	4590	X	2828	-0-	-1762	-0-	2562	2	266	9	N	242	191	1			195
07	4743	X	2828	-0-	-1915	-0-	2568	2	260	9	N	236	276	1			155
08	4743	X	2809	-0-	-1934	-0-	2589	2	220	9	N	200	192	1			163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1079	1	4916	2	N	47	197	1			84
							52	9									
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1044	1	4208	2	N	61					145
							67	9									
05	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	1079	1	3435	2	N	60	93	1			112
							66	9									
06	5460	X	2745	-0-	-2715	-0-	940	1	1744	2	N	55					167
							61	9									
07	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	940	1	4199	2	N	56	37	1			186
							62	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1079	1	4756	2	N	82	194	1			74
							90	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

03	T. A.		907	-0-	907	16220	749	2	158	9	Y	144	187	1			36
04	19837	X	3617	-0-	-16220	-0-	3417	2	200	9	Y	182	121	1			97
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5228	2	161	9	Y	146	187	1			56
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5063	2	184	9	Y	167	126	1			97
07	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	4980	2	191	9	Y	174	193	1			78
08	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	4873	2	156	9	Y	142	168	1			52

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	878	1	1985	2	N	44	186	1			86
							48	9									
04	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	850	1	1688	2	N	33					119
							36	9									
05	3379	X	1793	-0-	-1586	-0-	827	1	872	2	N	85	126	1			78
							94	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	850	1	3157	2	N	33					111
							36	9									
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	851	1	3483	2	N	137	156	1			92
							151	9									
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	878	1	3301	2	N	30					122
							33	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	6366	2	116	9	N	105	164	1			187
04	6330	X	5938	-0-	-392	-0-	5841	2	97	9	N	88	189	1			86
05	6324	X	6310	-0-	-14	-0-	6232	2	78	9	N	71					157
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	5769	2	98	9	N	89	90	1			156
07	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	5959	2	87	9	N	79					235
08	6479	X	5945	-0-	-534	-0-	5859	2	86	9	N	78	190	1			123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11002	2	92	9	N	84	182	1			50
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10833	2	107	9	N	97	37	1			110
05	11160	X	10948	-0-	-212	-0-	10842	2	106	9	N	96	138	1			68
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10710	2	90	9	N	82					150
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12280	2	116	9	N	105	94	1			161
08	11315	X	845	-0-	-10470	-0-	845	2			N	-0-	122	1			39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	7006	-0-	-6014	-0-	878	1	6067	2	N	55	131	1			35
							61	9									
04	12600	X	7069	-0-	-5531	-0-	850	1	6152	2	N	61					96
							67	9									
05	13020	X	11538	-0-	-1482	-0-	878	1	10572	2	N	80					176
							88	9									
06	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	850	1	10269	2	N	110	92	1			194
							121	9									
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	859	1	8471	2	N	71	189	1			76
							78	9									
08	11532	X	8707	-0-	-2825	-0-	864	1	7782	2	N	55					131
							61	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	1079	1	4989	2	N	362	185	1			318
							398	9									
04	7110	X	5687	-0-	-1423	-0-	1018	1	4452	2	N	197	378	1			137
							217	9									
05	7347	X	6635	-0-	-712	-0-	1079	1	5324	2	N	211	170	1			178
							232	9									
06	6270	X	6196	-0-	-74	-0-	1009	1	4978	2	N	190	328	1			40
							209	9									
07	6479	X	6067	-0-	-412	-0-	1059	1	4807	2	N	183					223
							201	9									
08	6634	X	5781	-0-	-853	-0-	882	1	4712	2	N	170	192	1			201
							187	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					10
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					12
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					12
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					12
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					12

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					55
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					55
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					55
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					63
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	57	1			14

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					15
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					15
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					15
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					15
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					15
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					15

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1755	2	57	9	N	52	100	1			90
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	2	25	9	N	23	100	1			13
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	N	12					25
06	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1136	2	20	9	N	18					43
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	N	10					53
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1041	2	4	9	N	4	44	1			13

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25	140	1			17
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					37
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					37
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					37
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					37
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	70	1			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	655	2	18	9	N	16	177	1			18
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12					30
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	622	2	18	9	N	16					46
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					50
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	688	2	31	9	N	28					78
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	N	14					92

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					33
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			N	-0-					33
05	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					33
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	638	2			N	-0-					33
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					33
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					33

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	N	5					69
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					69
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1					70
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	1					71
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2213	2	2	9	N	2					73
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9	N	1					74

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					154
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	2			N	-0-					154
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	N	8	128	1			34
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1					35
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1					36
08	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2049	2	19	9	N	17					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3147	-0-	47	47	3124	2	23	9	N	21	97	1			43
04	1997	N	1950	-0-	-47	-0-	1946	2	4	9	N	4					47
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5					52
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	N	3					55
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2168	2	15	9	N	14					69
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					76

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					74
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	2	2	9	N	2					76
05	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	2102	2	1	9	N	1	55	1			22
06	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2035	2	1	9	N	1					23
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					23
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					23

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					90
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					93
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2	77	1			18
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	973	2	7	9	N	6					24
07	1116	N	428	-0-	-688	-0-	427	2	1	9	N	1					25
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3					28

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					79
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4774	2	11	9	N	10					89
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					89
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					89
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5963	2	6	9	N	5					94
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					94

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	4433	2	128	9	N	116	185	1			226
04	4470	X	4109	-0-	-361	-0-	3997	2	112	9	N	102					328
05	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4312	2	91	9	N	83	314	1			97
06	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	4275	2	88	9	N	80					177
07	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	4408	2	74	9	N	67					244
08	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4257	2	80	9	N	73					317

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	2	17	9	N	15					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					68
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					68

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					62
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					64
05	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	N	1					65
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					66
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					66

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					199
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	N	8	124	1			83
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	986	2	17	9	N	15					98
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	950	2	20	9	N	18	66	1			50
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	993	2	11	9	N	10					60
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					60

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	77	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					125
04	600	N	74	-0-	-526	-0-	74	2			N	-0-					125
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					125
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					125
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					131
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					139

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	2437	-0-	2437	2437	2286	2	151	9	N	137					143

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					228
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					228
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	198	1			30
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					30
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					31
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	780	2	1	9	N	1					32

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4260	2	30	9	N	27	192	1			116
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					116
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4288	2	12	9	N	11	80	1			47
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4128	2	23	9	N	21					68
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4252	2	24	9	N	22					90
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4241	2	25	9	N	23	39	1			74

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					152
04	1350	N	640	-0-	-710	-0-	640	2			N	-0-					152
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1					153
06	1170	N	508	-0-	-662	-0-	501	2	7	9	N	6					159
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					159
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					159

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					142
04	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	1126	2	1	9	N	1	96	1			47
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					47
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					47
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					47
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					47

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	N	22					94
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27					121
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1029	2	29	9	N	26					147
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5					152
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1020	2	8	9	N	7	129	1			30
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	2			N	-0-					30

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					75
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					75
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					75
07	1178	N	883	-0-	-295	-0-	882	2	1	9	N	1					76
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					76

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					34
04	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-					34
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					34
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					34
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	N	1					35
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					35

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-	106	1			20
04	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	2746	2	1	9	N	1					21
05	3441	X	2726	-0-	-715	-0-	2725	2	1	9	N	1					22
06	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-					22
07	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	2687	2			N	-0-					22
08	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-					22

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2					63
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					63
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					63
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					63
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1753	2	10	9	N	9					72
08	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1809	2	18	9	N	16					88

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					15
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					15
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					15
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					15
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					15
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25					149
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1389	2	3	9	N	3					152
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1419	2	3	9	N	3	103	1			52
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1363	2	1	9	N	1					53
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1381	2	35	9	N	32					85
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1296	2	36	9	N	33					118

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2					89
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					91
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	77	1			15
06	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	1052	2			N	-0-					15
07	1364	N	897	-0-	-467	-0-	897	2			N	-0-					15
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					15

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4306	2	10	9	N	9					151
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					151
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-	64	1			87
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3671	2	1	9	N	1					88
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3675	2	2	9	N	2					90
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	2	4	9	N	4					94

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

03	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	3516	2			N	-0-					32
04	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	3372	2	6	9	N	5					37
05	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	2			N	-0-					37
06	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					37
07	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2			N	-0-					37
08	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			N	-0-					37

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					87
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					97
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8	41	1			64
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					66
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					66
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					66

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

03	3100	N	3133	-0-	33	619	3131	2	2	9	N	2					37
04	3000	N	2993	-0-	-7	612	2993	2			N	-0-					37
05	3919	X	3307	-0-	-612	-0-	3304	2	3	9	N	3					40
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					42
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					42
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3227	2	3	9	N	3					45

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					102
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					102
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					102
06	780	N	359	-0-	-421	-0-	359	2			N	-0-					102
07	744	N	334	-0-	-410	-0-	332	2	2	9	N	2					104
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					104

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	2	42	9	N	38	5	1			176
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2887	2	48	9	N	44	6	1			214
05	3100	N	3901	-0-	801	801	3828	2	73	9	N	66	196	1			84
06	3000	N	3793	-0-	793	1594	3737	2	56	9	N	51	3	1			132
07	3100	N	2420	-0-	-680	914	2348	2	72	9	N	65	63	1			134
08	3386	X	2472	-0-	-914	-0-	2411	2	61	9	N	55	2	1			187

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8	2	1			149
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	1	1			149
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1	1	1			149
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	N	13	1	1			161
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9	136	1			34
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	N	6	1	1			39

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					55
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10486	2	35	9	N	32	68	1			19
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7626	2	1	9	N	1					20
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5713	2	4	9	N	4					24
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4453	2	3	9	N	3					27
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3976	2	3	9	N	3					30

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					119
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2413	2	9	9	N	8	90	1			37
05	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	2			N	-0-					37
06	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2184	2	3	9	N	3					40
07	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	2202	2	6	9	N	5					45
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2268	2	9	9	N	8					53

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					14
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					14
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					14
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					14

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	611	2	43	9	N	39	179	1			144
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	563	2	20	9	N	18	2	1			160
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	N	20	1	1			179
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	570	2	22	9	N	20	88	1			111
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	N	17	65	1			63
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	552	2	25	9	N	23	1	1			85

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					53
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					53
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					53
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					53
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					53
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					56

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					170
04	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					170
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					174
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	853	2	2	9	N	2	102	1			74
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1	2	1			73
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	N	21	1	1			93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					49
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					50
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	716	2	8	9	N	7	1	1			56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	1	1			70
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	736	2	17	9	N	15	2	1			83
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	2	18	9	N	16	2	1			97

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					74
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					74
05	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-					74
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			N	-0-					74
07	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2171	2	2	9	N	2	47	1			29
08	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					29

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4295	2	92	9	N	84					303
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3894	2	87	9	N	79	264	1			118
05	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4002	2	78	9	N	71					189
06	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3735	2	63	9	N	57	143	1			103
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4161	2	91	9	N	83					186
08	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	3968	2	72	9	N	65	159	1			92

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	3169	-0-	-2225	-0-	3095	2	74	9	N	67	195	1			116
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4966	2	100	9	N	91					207
05	6231	X	4883	-0-	-1348	-0-	4857	2	26	9	N	24					231
06	6030	X	4400	-0-	-1630	-0-	4339	2	61	9	N	55	182	1			104
07	6231	X	4484	-0-	-1747	-0-	4390	2	94	9	N	85					189
08	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	4301	2	74	9	N	67	168	1			88

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5463	-0-	-985	-0-	5371	2	92	9	N	84					146
04	6240	X	5205	-0-	-1035	-0-	5111	2	94	9	N	85	60	1			171
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5083	2	95	9	N	86	119	1			138
06	5310	X	5022	-0-	-288	-0-	4939	2	83	9	N	75	98	1			115
07	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5131	2	99	9	N	90					205
08	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5072	2	75	9	N	68	181	1			92

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					101
04	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	1720	2	1	9	N	1	93	1			9
05	2170	X	1886	-0-	-284	-0-	1884	2	2	9	N	2					11
06	2100	X	1878	-0-	-222	-0-	1869	2	9	9	N	8					19
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	N	3					22
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					22

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1497	2	35	9	N	32	6	1			217
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1516	2	32	9	N	29	184	1			62
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1398	2	18	9	N	16	3	1			75
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1481	2	20	9	N	18	2	1			91
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1489	2	25	9	N	23	4	1			110
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22	4	1			128

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	X	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	N	11	2	1			158
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	N	9	1	1			166
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	844	2	23	9	N	21	95	1			92
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19	9	N	17	1	1			108
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	N	14	1	1			121
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10	1	1			130

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					63
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					63
05	775	N	615	-0-	-160	-0-	613	2	2	9	N	2	1	1			64
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8	1	1			71
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9	2	1			78
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8	1	1			85

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					134
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					134
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	100	1			34
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	718	2	17	9	N	15	2	1			47
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3	2	1			48
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6	1	1			53

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2966	2	61	9	N	55					321
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3573	2	91	9	N	83	194	1			210
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	3830	2	125	9	N	114	48	1			276
06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	2758	2	50	9	N	45					321
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4641	2	56	9	N	51	193	1			179
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4489	2	57	9	N	52					231

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					80
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	2			N	-0-					80
05	2604	N	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	-0-	58	1			22
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					22
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					22
08	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2287	2	1	9	N	1					23

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1227	-0-	-819	-0-	1209	2	18	9	Y	16					151
04	2040	X	1167	-0-	-873	-0-	1158	2	9	9	Y	8					159
05	2108	X	1444	-0-	-664	-0-	1418	2	26	9	Y	24					183
06	DLQ G-10		893	-0-	893	893	885	2	8	9	Y	7					190
07	DLQ G-10		877	-0-	877	1770	868	2	9	9	Y	8					198
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2991	1207	2	14	9	Y	13					211

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

03	12896	X	12356	-0-	-540	-0-	12324	2	32	9	N	29					203
04	12330	X	11671	-0-	-659	-0-	11629	2	42	9	N	38	179	1			62
05	12431	X	11624	-0-	-807	-0-	11549	2	75	9	N	68					130
06	11970	X	11625	-0-	-345	-0-	11480	2	145	9	N	132	147	1			115
07	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12691	2	216	9	N	196	177	1			134
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13311	2	201	9	N	183	180	1			137

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

03	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27142	2	488	9	N	444	365	1			501
04	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	25821	2	414	9	N	376	422	1			455
05	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	26326	2	474	9	N	431	547	1			339
06	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	26784	2	442	9	N	402	420	1			321
07	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	26790	2	435	9	N	395	189	1			527
*08	26241	X	26241	-0-	-0-	-0-	25974	2	267	9	N	243	161	1			609

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

03	11408	X	10651	-0-	-757	-0-	10555	2	96	9	N	87	189	1			99
04	11100	X	10473	-0-	-627	-0-	10404	2	69	9	N	63					162
05	11470	X	10660	-0-	-810	-0-	10550	2	110	9	N	100	161	1			101
06	11100	X	10273	-0-	-827	-0-	10204	2	69	9	N	63					164
07	11222	X	10538	-0-	-684	-0-	10399	2	139	9	N	126	172	1			118
08	10819	X	10357	-0-	-462	-0-	10230	2	127	9	N	115	164	1			69

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13					27
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					27
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					27
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					27

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6211	2	176	9	N	160	186	1			94
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5764	2	108	9	N	98					192
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5821	2	123	9	N	112	194	1			110
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5479	2	125	9	N	114	168	1			56
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5622	2	139	9	N	126					182
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5803	2	146	9	N	133	184	1			131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

03	2232	X	1569	-0-	-663	-0-	1470	2	99	9	Y	90	192	1			159
04	2070	X	1553	-0-	-517	-0-	1464	2	89	9	Y	81					240
05	2139	X	1530	-0-	-609	-0-	1463	2	67	9	Y	61	191	1			110
06	DLQ G-10		2472	-0-	2472	2472	2351	2	121	9	Y	110					220
07	DLQ G-10		1622	-0-	1622	4094	1572	2	50	9	Y	45	193	1			72
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	5833	1651	2	88	9	Y	80					152

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

03	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	2918	2	108	9	N	98					213
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2889	2	98	9	N	89	176	1			126
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3333	2	113	9	N	103					229
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3426	2	78	9	N	71	185	1			115
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3511	2	98	9	N	89					204
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3316	2	97	9	N	88	176	1			116

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1904	2	91	9	N	83	193	1			105
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2449	2	89	9	N	81					186
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2264	2	96	9	N	87	190	1			83
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2250	2	79	9	N	72					155
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1710	2	72	9	N	65	143	1			77
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	N	65					142

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

03	7750	X	7091	-0-	-659	-0-	6868	2	223	9	N	203	181	1			80
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7301	2	215	9	N	195	165	1			110
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8192	2	231	9	N	210	191	1			129
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7900	2	221	9	N	201	227	1			103
07	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8415	2	210	9	N	191	227	1			67
08	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	7313	2	205	9	N	186	176	1			77

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

03	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5262	2	154	9	N	140	233	1			186
04	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5374	2	151	9	N	137					323
05	5859	X	5731	-0-	-128	-0-	5579	2	152	9	N	138	192	1			269
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5394	2	108	9	N	98	189	1			178
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5578	2	147	9	N	134					312
08	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	5572	2	134	9	N	122	193	1			241

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3495	2	344	9	N	313	382	1			250
04	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	3038	2	89	9	N	81	280	1			51
05	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3099	2	146	9	N	133	116	1			68
06	3450	X	2703	-0-	-747	-0-	2598	2	105	9	N	95					163
07	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	2249	2	174	9	N	158	194	1			127
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	2856	2	84	9	N	76					203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4909	2	98	9	N	89	197	1			147
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4799	2	91	9	N	83					230
05	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5249	2	107	9	N	97	303	1			24
06	6030	X	4975	-0-	-1055	-0-	4907	2	68	9	N	62					86
07	6231	X	4134	-0-	-2097	-0-	4070	2	64	9	N	58					144
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5321	2	129	9	N	117	188	1			73

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2382	-0-	-1338	-0-	2266	2	116	9	N	105	178	1			131
04	3600	X	1848	-0-	-1752	-0-	1731	2	117	9	N	106					237
05	4061	X	2118	-0-	-1943	-0-	2049	2	69	9	N	63	193	1			107
06	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3409	2	113	9	N	103					210
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	97					307
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3904	2	72	9	N	65	191	1			181

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	3874	-0-	-2078	-0-	3658	2	216	9	N	196	193	1			251
04	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	4667	2	127	9	N	115	190	1			176
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5080	2	179	9	N	163	193	1			146
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4551	2	57	9	N	52					198
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5748	2	134	9	N	122	193	1			127
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5611	2	121	9	N	110					237

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7349	-0-	-649	-0-	7229	2	120	9	N	109					239
04	7740	X	7209	-0-	-531	-0-	7081	2	128	9	N	116	180	1			175
05	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	7172	2	132	9	N	120					295
06	7680	X	7018	-0-	-662	-0-	6895	2	123	9	N	112	186	1			221
07	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	6926	2	131	9	N	119					340
08	7440	X	6869	-0-	-571	-0-	6749	2	120	9	N	109	232	1			217

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7257	2	157	9	N	143	77	1			231
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7178	2	179	9	N	163	178	1			216
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7415	2	119	9	N	108	172	1			152
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6907	2	151	9	N	137	215	1			74
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7269	2	136	9	N	124					198
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7423	2	122	9	N	111	178	1			131

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5009	-0-	-1098	-0-	4865	2	144	9	N	131	176	1			155
04	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	5335	2	188	9	N	171	173	1			153
05	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	5137	2	156	9	N	142	176	1			119
06	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5132	2	138	9	N	125	147	1			97
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5738	2	156	9	N	142	174	1			65
08	5704	X	5019	-0-	-685	-0-	4903	2	116	9	N	105					170

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	7179	-0-	-230	-0-	7109	2	70	9	N	64					149
04	7170	X	7002	-0-	-168	-0-	6947	2	55	9	N	50					199
05	7409	X	4171	-0-	-3238	-0-	4110	2	61	9	N	55	164	1			90
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8088	2	139	9	N	126	174	1			42
07	7409	X	7183	-0-	-226	-0-	7074	2	109	9	N	99					141
08	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7037	2	113	9	N	103	185	1			59

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5126	2	224	9	N	204	198	1			141
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4827	2	212	9	N	193	192	1			142
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5126	2	219	9	N	199	186	1			155
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	4950	2	220	9	N	200	160	1			195
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5101	2	235	9	N	214	254	1			155
*08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5169	2	195	9	N	177	183	1			149

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3738	-0-	-1315	-0-	3628	2	110	9	Y	100	184	1			67
04	4890	X	3963	-0-	-927	-0-	3934	2	29	9	Y	26					93
05	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4870	2	12	9	Y	11	70	1			34
06	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	4115	2	9	9	Y	8					42
07	DLQ G-10		3956	-0-	3956	8080	3947	2	9	9	Y	8					50
08	DLQ G-10		4345	-0-	4345	12425	4291	2	54	9	Y	49					99

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	13260	-0-	-566	-0-	13250	2	10	9	N	9					180
04	13380	X	12623	-0-	-757	-0-	12580	2	43	9	N	39	84	1			135
05	13764	X	13351	-0-	-413	-0-	13318	2	33	9	N	30					165
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12907	2	89	9	N	81					246
07	13268	X	13082	-0-	-186	-0-	13004	2	78	9	N	71					317
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13781	2	30	9	N	27	187	1			157

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	4959	-0-	-962	-0-	4798	2	161	9	N	146	182	1			175
04	5730	X	4960	-0-	-770	-0-	4816	2	144	9	N	131	186	1			120
05	5704	X	4299	-0-	-1405	-0-	4156	2	143	9	N	130					250
06	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	3774	2	123	9	N	112	184	1			178
07	5487	X	4169	-0-	-1318	-0-	4040	2	129	9	N	117	181	1			114
08	5115	X	4220	-0-	-895	-0-	4087	2	133	9	N	121					235

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 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
03	3875	X	3021	-0-	-854	-0-	2856	2	165	9	Y	150	192	1			222
04	3750	X	2895	-0-	-855	-0-	2706	2	189	9	Y	172	180	1			214
05	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3100	2	52	9	Y	47	121	1			140
06	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	3197	2	79	9	Y	72					212
07	DLQ G-10		3413	-0-	3413	6689	3273	2	140	9	Y	127	192	1			147
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	10087	3257	2	141	9	Y	128	188	1			87

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3128	2	105	9	N	95	212	1			183
04	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2778	2	78	9	N	71	13	1			241
05	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	2625	2	80	9	N	73	198	1			116
06	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2789	2	75	9	N	68	5	1			179
07	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3012	2	76	9	N	69	196	1			52
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3229	2	112	9	N	102	11	1			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5167	2	67	9	N	61					150
04	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	5101	2	46	9	N	42					192
05	5580	X	3267	-0-	-2313	-0-	3216	2	51	9	N	46					238
06	5400	X	3250	-0-	-2150	-0-	3203	2	47	9	N	43	193	1			88
07	5580	X	2418	-0-	-3162	-0-	2354	2	64	9	N	58					146
08	5332	X	4624	-0-	-708	-0-	4579	2	45	9	N	41					187

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6617	2	140	9	N	127	201	1			305
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5098	2	166	9	N	151	216	1			240
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6897	2	133	9	N	121	12	1			349
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8625	2	141	9	N	128	201	1			276
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7081	2	121	9	N	110	198	1			188
*08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12207	2	121	9	N	110	11	1			287

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17652	2	318	9	N	289	431	1			382
04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16825	2	300	9	N	273	45	1			610
05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	15843	2	231	9	N	210	569	1			251
06	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14474	2	249	9	N	226	24	1			453
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15294	2	268	9	N	244	415	1			282
*08	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15104	2	226	9	N	205	20	1			467

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7342	2	165	9	N	150	170	1			343
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7576	2	157	9	N	143	239	1			247
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6700	2	141	9	N	128					375
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7167	2	141	9	N	128	128	1			375
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7460	2	172	9	N	156	175	1			356
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7368	2	158	9	N	144	181	1			319

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 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
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2489	2	153	9	N	139	60	1			446
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2574	2	175	9	N	159	422	1			183
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2482	2	116	9	N	105					288
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2663	2	184	9	N	167	169	1			286
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2659	2	287	9	N	261	339	1			208
*08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	494	2	167	9	N	152	175	1			185

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7595	2	127	9	N	115	396	1			203
04	7560	X	7008	-0-	-552	-0-	6946	2	62	9	N	56	17	1			242
05	9021	X	7631	-0-	-1390	-0-	7577	2	54	9	N	49	196	1			95
06	8730	X	7177	-0-	-1553	-0-	7148	2	29	9	N	26	15	1			106
07	9021	X	7069	-0-	-1952	-0-	7032	2	37	9	N	34	16	1			124
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7571	2	150	9	N	136	9	1			251

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 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
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7448	2	108	9	N	98	222	1			198
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7472	2	156	9	N	142	231	1			109
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7973	2	86	9	N	78	19	1			168
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7707	2	74	9	N	67	17	1			218
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7478	2	67	9	N	61	197	1			82
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7736	2	97	9	N	88	17	1			153

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	810	-0-	-2197	-0-	720	2	90	9	N	82					229
04	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2459	2	122	9	N	111	179	1			161
05	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2580	2	117	9	N	106	126	1			141
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2665	2	120	9	N	109	163	1			87
07	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2069	2	98	9	N	89					176
08	2697	N	2221	-0-	-476	-0-	2110	2	111	9	N	101	119	1			158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	3922	2	135	9	N	123	186	1			74
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	3638	2	133	9	N	121					195
05	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	3655	2	186	9	N	169	187	1			177
06	4830	X	3723	-0-	-1107	-0-	3585	2	138	9	N	125	166	1			136
07	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3744	2	141	9	N	128	119	1			145
08	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3690	2	157	9	N	143	99	1			189

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14627	2	362	9	N	329	679	1			166
04	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11457	2	372	9	N	338	81	1			423
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12890	2	305	9	N	277	402	1			298
06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	13942	2	301	9	N	274	230	1			342
07	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14492	2	288	9	N	262	416	1			188
*08	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14519	2	330	9	N	300	232	1			256

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6723	2	133	9	N	121	185	1			476
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6482	2	134	9	N	122	359	1			239
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6839	2	129	9	N	117					356
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6615	2	111	9	N	101	188	1			269
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7382	2	133	9	N	121	220	1			170
*08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6232	2	133	9	N	121					291

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5783	-0-	-76	-0-	5631	2	152	9	N	138	192	1			195
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5601	2	144	9	N	131	183	1			143
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5653	2	133	9	N	121					264
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5570	2	208	9	N	189	196	1			257
07	5952	X	5902	-0-	-50	-0-	5705	2	197	9	N	179	195	1			241
08	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	5703	2	173	9	N	157	190	1			208

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	X	903	-0-	-0-	-0-	867	2	36	9	N	33	11	1			176
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4864	2	36	9	N	33	178	1			31
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4626	2	29	9	N	26	4	1			53
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5327	2	26	9	N	24	4	1			73
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5539	2	40	9	N	36	8	1			101
08	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4355	2	40	9	N	36	5	1			132

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12484	2	56	9	N	51	187	1			135
04	12270	X	12088	-0-	-182	-0-	12036	2	52	9	N	47	65	1			117
05	12679	X	11597	-0-	-1082	-0-	11554	2	43	9	N	39					156
06	12240	X	11494	-0-	-746	-0-	11420	2	74	9	N	67	133	1			90
07	12555	X	11439	-0-	-1116	-0-	11393	2	46	9	N	42	90	1			42
08	12555	X	11290	-0-	-1265	-0-	11249	2	41	9	N	37					79

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6450	-0-	-1455	-0-	6286	2	164	9	N	149	246	1			90
04	7650	X	6204	-0-	-1446	-0-	6015	2	189	9	N	172	65	1			197
05	7812	X	6348	-0-	-1464	-0-	6205	2	143	9	N	130	220	1			107
06	7560	X	5985	-0-	-1575	-0-	5873	2	112	9	N	102	26	1			183
07	7750	X	6173	-0-	-1577	-0-	6042	2	131	9	N	119	224	1			78
08	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	5823	2	132	9	N	120	25	1			173

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4374	-0-	1374	1705	4223	2	151	9	N	137	384	1			304
*10	3100	N	4634	-0-	1534	3239	4510	2	124	9	N	113					417
*11	3000	N	3902	-0-	902	4141	3773	2	129	9	N	117	193	1			340
*12	6996	X	2855	-0-	-4141	-0-	2765	2	90	9	N	82					422
*01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2484	2	76	9	N	69					491
*02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1765	2	91	9	N	83	192	1			382
*03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1747	2	90	9	N	82					464
*04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1104	2	85	9	N	77					541
*05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1660	2	86	9	N	78	370	1			249
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	2	63	9	N	57					306
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2434	2	83	9	N	75					381
*08	3100	N	3463	-0-	363	363	3397	2	66	9	N	60					441

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	7979	2	125	9	N	114	252	1			271
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10267	2	282	9	N	256	121	1			406
05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10046	2	154	9	N	140	254	1			292
06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10648	2	150	9	N	136	250	1			178
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10066	2	196	9	N	178	87	1			269
08	10912	X	8042	-0-	-2870	-0-	7897	2	145	9	N	132	231	1			170

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7883	2	322	9	N	293	499	1			132
04	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8033	2	295	9	N	268	288	1			112
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7869	2	183	9	N	166	45	1			233
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7125	2	138	9	N	125	232	1			126
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	7966	2	179	9	N	163	60	1			229
*08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7793	2	171	9	N	155	229	1			155

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8595	2	202	9	N	184	253	1			289
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6825	2	190	9	N	173	256	1			206
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7850	2	198	9	N	180	39	1			347
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6755	2	130	9	N	118	231	1			234
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6422	2	98	9	N	89	57	1			266
*08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7916	2	185	9	N	168	237	1			197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2184	-0-	-1040	-0-	2122	2	62	9	N	56					147
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2862	2	70	9	N	64					211
05	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	957	2	75	9	N	68	206	1			73
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2305	2	91	9	N	83	139	1			17
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3198	2	85	9	N	77					94
08	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2916	2	64	9	N	58					152

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	5880	-0-	-1436	-0-	5814	2	66	9	N	60	189	1			79
04	6300	X	5669	-0-	-631	-0-	5569	2	100	9	N	91					170
05	6293	X	5678	-0-	-615	-0-	5594	2	84	9	N	76	176	1			70
06	6090	X	5366	-0-	-724	-0-	5278	2	88	9	N	80					150
07	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5502	2	76	9	N	69	98	1			121
08	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	5470	2	85	9	N	77					198

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6621	-0-	-788	-0-	6333	2	288	9	N	262	359	1			250
04	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6074	2	138	9	N	125					375
05	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	6130	2	190	9	N	173	363	1			185
06	7170	X	6062	-0-	-1108	-0-	5899	2	163	9	N	148	179	1			154
07	6634	X	6055	-0-	-579	-0-	5898	2	157	9	N	143	163	1			134
08	6634	X	6404	-0-	-230	-0-	6248	2	156	9	N	142					276

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	11860	-0-	-819	-0-	11685	2	175	9	N	159	183	1			240
04	11910	X	11795	-0-	-115	-0-	11600	2	195	9	N	177	179	1			238
05	12307	X	11147	-0-	-1160	-0-	11018	2	129	9	N	117					355
06	11490	X	10650	-0-	-840	-0-	10520	2	130	9	N	118					473
07	12183	X	9848	-0-	-2335	-0-	9728	2	120	9	N	109	358	1			224
08	12183	X	10587	-0-	-1596	-0-	10444	2	143	9	N	130	182	1			172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	11391	-0-	-17	-0-	11240	2	151	9	N	137	185	1			177
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11093	2	131	9	N	119					296
05	11718	X	11593	-0-	-125	-0-	11451	2	142	9	N	129	184	1			241
06	11340	X	10909	-0-	-431	-0-	10747	2	162	9	N	147	188	1			200
07	11718	X	11163	-0-	-555	-0-	11032	2	131	9	N	119	181	1			138
08	11594	X	11153	-0-	-441	-0-	11021	2	132	9	N	120					258

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2872	2	96	9	N	87					200
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3306	2	103	9	N	94					294
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3854	2	119	9	N	108	188	1			214
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3785	2	127	9	N	115	88	1			241
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4205	2	122	9	N	111					352
*08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6018	2	118	9	N	107	368	1			91

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13637	2	195	9	N	177	265	1			405
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13482	2	200	9	N	182	66	1			521
05	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13478	2	283	9	N	257	411	1			367
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6954	2	173	9	N	157	226	1			298
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11348	2	211	9	N	192	225	1			265
*08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10301	2	274	9	N	249	39	1			475

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6183	2	89	9	N	81					185
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6086	2	175	9	N	159	265	1			79
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6409	2	179	9	N	163	91	1			151
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6301	2	117	9	N	106	182	1			75
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6283	2	136	9	N	124					199
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6105	2	135	9	N	123	180	1			142

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					48
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7878	2	275	9	N	250	329	1			335
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7543	2	215	9	N	195	305	1			225
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7197	2	244	9	N	222	263	1			184
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7586	2	190	9	N	173					357
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7715	2	240	9	N	218	319	1			256
*08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6491	2	160	9	N	145	131	1			270

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6238	2	131	9	N	119	366	1			134
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6527	2	152	9	N	138					272
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6661	2	144	9	N	131	183	1			220
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6317	2	130	9	N	118	189	1			149
07	6634	X	5986	-0-	-648	-0-	5875	2	111	9	N	101	172	1			78
08	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6094	2	96	9	N	87					165

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

03	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	26759	2	408	9	N	371	570	1			410
04	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26218	2	520	9	N	473	551	1			332
05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26234	2	492	9	N	447	371	1			408
06	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	25783	2	508	9	N	462	536	1			334
07	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26337	2	570	9	N	518	539	1			313
*08	27103	X	27103	-0-	-0-	-0-	26613	2	490	9	N	445	363	1			395

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

03	7006	X	6399	-0-	-607	-0-	6329	2	70	9	N	64	172	1			90
04	6750	X	6552	-0-	-198	-0-	6413	2	139	9	N	126					216
05	7750	X	6444	-0-	-1306	-0-	6326	2	118	9	N	107	251	1			72
06	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	6030	2	100	9	N	91					163
07	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	6140	2	95	9	N	86	89	1			160
08	6758	X	6047	-0-	-711	-0-	5936	2	111	9	N	101	163	1			98

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2289	2	44	9	N	40	185	1			59
04	2370	X	2307	-0-	-63	-0-	2296	2	11	9	N	10					69
05	2449	X	2308	-0-	-141	-0-	2289	2	19	9	N	17					86
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2262	2	33	9	N	30					116
07	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2293	2	21	9	N	19	89	1			46
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	N	18					64

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6572	-0-	-558	-0-	6397	2	175	9	N	159	365	1			138
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6725	2	147	9	N	134	165	1			107
05	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6239	2	117	9	N	106					213
06	6360	X	5650	-0-	-710	-0-	5538	2	112	9	N	102	176	1			139
07	7099	X	5846	-0-	-1253	-0-	5718	2	128	9	N	116	184	1			71
08	7099	X	6169	-0-	-930	-0-	6073	2	96	9	N	87					158

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6861	2	99	9	N	90	190	1			148
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7224	2	86	9	N	78					226
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7261	2	100	9	N	91	192	1			125
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7865	2	90	9	N	82					207
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7316	2	90	9	N	82	193	1			96
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6787	2	80	9	N	73					169

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					88
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	807	2	3	9	N	3					91
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1031	2	29	9	N	26					117
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	2	21	9	N	19					136
08	806	N	586	-0-	-220	-0-	573	2	13	9	N	12					148

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3555	2	101	9	N	92	181	1			173
04	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3784	2	79	9	N	72					245
05	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	3344	2	76	9	N	69	190	1			124
06	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3007	2	68	9	N	62					186
07	4433	X	3139	-0-	-1294	-0-	3003	2	136	9	N	124	182	1			128
08	3999	X	3227	-0-	-772	-0-	3060	2	167	9	N	152					280

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5963	-0-	-392	-0-	5841	2	122	9	N	111	187	1			66
04	6150	X	5628	-0-	-522	-0-	5512	2	116	9	N	105					171
05	7874	X	5599	-0-	-2275	-0-	5479	2	120	9	N	109	162	1			118
06	7620	X	4956	-0-	-2664	-0-	4873	2	83	9	N	75					193
07	7874	X	5688	-0-	-2186	-0-	5578	2	110	9	N	100	186	1			107
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5887	2	87	9	N	79					186

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	8986	-0-	-2515	-0-	8885	2	101	9	N	92	184	1			316
04	10710	X	8983	-0-	-1727	-0-	8787	2	196	9	N	178					494
05	10385	X	9720	-0-	-665	-0-	9575	2	145	9	N	132	193	1			433
06	10050	X	5697	-0-	-4353	-0-	5562	2	135	9	N	123					556
07	9827	X	8171	-0-	-1656	-0-	8055	2	116	9	N	105	572	1			89
08	9734	X	7350	-0-	-2384	-0-	7217	2	133	9	N	121					210

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6685	-0-	-1127	-0-	6601	2	84	9	N	76					284
04	7560	X	7511	-0-	-49	-0-	7422	2	89	9	N	81					365
05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7553	2	96	9	N	87	361	1			91
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6884	2	85	9	N	77					168
07	7750	X	7447	-0-	-303	-0-	7372	2	75	9	N	68					236
08	7750	X	7327	-0-	-423	-0-	7249	2	78	9	N	71					307

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5499	2	128	9	N	116	332	1			92
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5455	2	113	9	N	103					195
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5622	2	106	9	N	96	152	1			139
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5421	2	119	9	N	108	41	1			206
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5661	2	124	9	N	113	144	1			175
08	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	5537	2	86	9	N	78	181	1			72

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	23177	2	300	9	N	273	111	1			584
04	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	25997	2	336	9	N	305	288	1			601
05	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	26801	2	298	9	N	271	431	1			441
06	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26111	2	330	9	N	300	49	1			692
07	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	26580	2	399	9	N	363	661	1			394
*08	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	26763	2	413	9	N	375	243	1			526

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

03	16399	X	15453	-0-	-946	-0-	15180	2	273	9	N	248	184	1			174
04	15870	X	14809	-0-	-1061	-0-	14554	2	255	9	N	232	188	1			218
05	16368	X	15099	-0-	-1269	-0-	14842	2	257	9	N	234	179	1			273
06	15630	X	14539	-0-	-1091	-0-	14341	2	198	9	N	180	355	1			98
07	16027	X	15022	-0-	-1005	-0-	14784	2	238	9	N	216	147	1			167
08	15438	X	15040	-0-	-398	-0-	14827	2	213	9	N	194	186	1			175

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3406	2	58	9	N	53					244
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3136	2	45	9	N	41	180	1			105
05	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2818	2	40	9	N	36					141
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3253	2	36	9	N	33					174
07	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	2844	2	39	9	N	35					209
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3060	2	39	9	N	35	185	1			59

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

03	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5082	2	196	9	N	178	186	1			252
04	5820	X	4968	-0-	-852	-0-	4777	2	191	9	N	174	183	1			243
05	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	5098	2	199	9	N	181	372	1			52
06	5310	X	4619	-0-	-691	-0-	4472	2	147	9	N	134					186
07	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	4846	2	146	9	N	133	243	1			76
08	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	4825	2	176	9	N	160					236

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					211

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5063	-0-	-238	-0-	4853	2	210	9	N	191	192	1			111
04	5130	X	4875	-0-	-255	-0-	4693	2	182	9	N	165					276
05	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	4855	2	193	9	N	175	190	1			261
06	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	4684	2	194	9	N	176	191	1			246
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	4871	2	177	9	N	161	202	1			205
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4858	2	230	9	N	209	188	1			226

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14268	2	198	9	N	180	193	1			114
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9428	2	193	9	N	175	176	1			113
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9531	2	176	9	N	160	182	1			91
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	8977	2	171	9	N	155	178	1			68
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9122	2	182	9	N	165					233
08	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9914	2	183	9	N	166	193	1			206

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	9848	-0-	-1157	-0-	9800	2	48	9	N	44	136	1			136
04	9810	X	9539	-0-	-271	-0-	9375	2	164	9	N	149					285
05	10137	X	10026	-0-	-111	-0-	9871	2	155	9	N	141	359	1			67
06	9810	X	9629	-0-	-181	-0-	9485	2	144	9	N	131					198
07	10137	X	10108	-0-	-29	-0-	9977	2	131	9	N	119	189	1			128
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10058	2	141	9	N	128	192	1			64

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	11716	-0-	-2544	-0-	11613	2	103	9	N	94					177
04	16110	X	13645	-0-	-2465	-0-	13460	2	185	9	N	168	190	1			155
05	16647	X	13961	-0-	-2686	-0-	13753	2	208	9	N	189	185	1			159
06	13980	X	13327	-0-	-653	-0-	13115	2	212	9	N	193	189	1			163
07	14105	X	13696	-0-	-409	-0-	13474	2	222	9	N	202	192	1			173
08	14105	X	14072	-0-	-33	-0-	13874	2	198	9	N	180	182	1			171

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	12508	-0-	-1225	-0-	12502	2	6	9	N	5	177	1			40
04	13080	X	11915	-0-	-1165	-0-	11915	2			N	-0-					40
05	13423	X	12328	-0-	-1095	-0-	12105	2	223	9	N	203					243
06	12990	X	3441	-0-	-9549	-0-	3417	2	24	9	N	22	192	1			73
07	12772	X	10694	-0-	-2078	-0-	10571	2	123	9	N	112					185
08	12493	X	11900	-0-	-593	-0-	11809	2	91	9	N	83					268

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	12969	-0-	-764	-0-	12802	2	167	9	N	152	180	1			313
04	13260	X	12276	-0-	-984	-0-	12088	2	188	9	N	171	193	1			291
05	13485	X	12717	-0-	-768	-0-	12574	2	143	9	N	130	186	1			235
06	12540	X	12456	-0-	-84	-0-	12309	2	147	9	N	134					369
07	12896	X	12645	-0-	-251	-0-	12462	2	183	9	N	166	375	1			160
08	12896	X	12581	-0-	-315	-0-	12425	2	156	9	N	142					302

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

03	20677	X	18304	-0-	-2373	-0-	17973	2	331	9	N	301	178	1			325
04	19470	X	17944	-0-	-1526	-0-	17638	2	306	9	N	278	383	1			220
05	19375	X	17449	-0-	-1926	-0-	17151	2	298	9	N	271	299	1			192
06	17970	X	16870	-0-	-1100	-0-	16615	2	255	9	N	232	350	1			74
07	18538	X	17338	-0-	-1200	-0-	17038	2	300	9	N	273	187	1			160
08	18538	X	17109	-0-	-1429	-0-	16865	2	244	9	N	222	187	1			195

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

03	28334	X	22728	-0-	-5606	-0-	22413	2	315	9	N	286	381	1			211
04	27420	X	21556	-0-	-5864	-0-	21302	2	254	9	N	231	188	1			254
05	25854	X	15580	-0-	-10274	-0-	15387	2	193	9	N	175	190	1			239
06	23520	X	20887	-0-	-2633	-0-	20711	2	176	9	N	160	182	1			217
07	23808	X	23140	-0-	-668	-0-	22868	2	272	9	N	247	186	1			278
08	22723	X	22001	-0-	-722	-0-	21767	2	234	9	N	213	370	1			121

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

03	11687	X	11417	-0-	-270	-0-	11253	2	164	9	N	149	188	1			219
04	11160	X	10834	-0-	-326	-0-	10682	2	152	9	N	138	191	1			166
05	11408	X	10056	-0-	-1352	-0-	9932	2	124	9	N	113	183	1			96
06	11040	X	10704	-0-	-336	-0-	10575	2	129	9	N	117					213
07	11408	X	10823	-0-	-585	-0-	10672	2	151	9	N	137	189	1			161
08	11408	X	10474	-0-	-934	-0-	10345	2	129	9	N	117					278

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

03	12059	X	10788	-0-	-1271	-0-	10615	2	173	9	N	157	173	1			247
04	11400	X	10062	-0-	-1338	-0-	9911	2	151	9	N	137	276	1			108
05	11377	X	9889	-0-	-1488	-0-	9733	2	156	9	N	142					250
06	10980	X	9731	-0-	-1249	-0-	9599	2	132	9	N	120	181	1			189
07	11346	X	9623	-0-	-1723	-0-	9490	2	133	9	N	121	180	1			130
08	10788	X	9849	-0-	-939	-0-	9722	2	127	9	N	115	179	1			66

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

03	13144	X	11841	-0-	-1303	-0-	11608	2	233	9	N	212	187	1			182
04	12540	X	10855	-0-	-1685	-0-	10651	2	204	9	N	185	175	1			192
05	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	10397	2	204	9	N	185	186	1			191
06	11850	X	10619	-0-	-1231	-0-	10420	2	199	9	N	181	184	1			188
07	12245	X	10631	-0-	-1614	-0-	10437	2	194	9	N	176	187	1			177
08	11842	X	10450	-0-	-1392	-0-	10256	2	194	9	N	176	169	1			184

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19778	X	19126	-0-	-652	-0-	19089	2	37	9	N	34					104
04	18630	X	18531	-0-	-99	-0-	18138	2	393	9	N	357	381	1			80
05	19437	X	19118	-0-	-319	-0-	18710	2	408	9	N	371	367	1			84
06	18810	X	18360	-0-	-450	-0-	17991	2	369	9	N	335	189	1			230
07	19437	X	18538	-0-	-899	-0-	18174	2	364	9	N	331	381	1			180
08	19158	X	18306	-0-	-852	-0-	17941	2	365	9	N	332	382	1			130

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	12598	-0-	-360	-0-	12576	2	22	9	N	20	248	1			171
04	12330	X	10916	-0-	-1414	-0-	10866	2	50	9	N	45					216
05	12524	X	11786	-0-	-738	-0-	11584	2	202	9	N	184	184	1			216
06	12180	X	11122	-0-	-1058	-0-	10909	2	213	9	N	194	188	1			222
07	12586	X	11570	-0-	-1016	-0-	11350	2	220	9	N	200	190	1			232
08	12586	X	11271	-0-	-1315	-0-	11091	2	180	9	N	164	192	1			204

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	692	-0-	-1788	-0-	603	2	89	9	N	81					123
04	2370	X	33	-0-	-2337	-0-	13	2	20	9	N	18	99	1			42
05	2108	X	233	-0-	-1875	-0-	219	2	14	9	N	13					55
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1199	2	108	9	N	98					153
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1381	2	139	9	N	126	187	1			92
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	822	2	77	9	N	70	159	1			3

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	2781	-0-	-2365	-0-	2340	2	441	9	N	401	581	1			208
04	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	3943	2	404	9	N	367	385	1			190
05	5735	X	4872	-0-	-863	-0-	4356	2	516	9	N	469	576	1			83
06	5550	X	4074	-0-	-1476	-0-	3682	2	392	9	N	356	185	1			254
07	5735	X	4888	-0-	-847	-0-	4409	2	479	9	N	435	372	1			317
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5523	2	475	9	N	432	571	1			178

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3915	-0-	-45	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

03	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	26	1	2853	2	N	-0-					6
04	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	2686	2			N	-0-					6
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					6
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					6
07	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			N	-0-					6
08	2991	N	2935	-0-	-56	-0-	2935	2			N	-0-					6

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

03	12276	X	10209	-0-	-2067	-0-	10197	2	12	9	N	11	113	1			36
04	11880	X	9125	-0-	-2755	-0-	9122	2	3	9	N	3					39
05	11253	X	9156	-0-	-2097	-0-	9153	2	3	9	N	3					42
06	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	9444	2	6	9	N	5					47
07	10788	X	10412	-0-	-376	-0-	10404	2	8	9	N	7					54
08	10199	X	9737	-0-	-462	-0-	9730	2	7	9	N	6					60

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					46
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					46
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					46
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1					47
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1450	2	64	9	N	58					105
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	2	30	9	N	27					132

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	#	550	-0-	-5061	-0-	550	1			N	-0-					124
04	5430	#	576	-0-	-4854	-0-	576	1			N	-0-					124
05	6185	R	6185	-0-	-0-	-0-	595	1	5590	2	N	-0-					124
06	4890	#	576	-0-	-4314	-0-	576	1			N	-0-					124
07	5287	R	5287	-0-	-0-	-0-	595	1	4692	2	N	-0-					124
08	6200	#	5295	-0-	-905	-0-	595	1	4700	2	N	-0-					124

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	500	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	67	1	500	2	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	38	1	309	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	73	1	655	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	658	2	N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1662	-0-	1662	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) //CONT.// 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	2	9	N	2					64
04	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-					64
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	2			N	-0-					64
06	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2			N	-0-					64
07	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1942	2	3	9	N	3					67
08	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2			N	-0-					67

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1333	N	503	-0-	-830	B	-0-	503	5			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1075	-0-	-103	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	434	N	240	-0-	-194	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1242	-0-	-184	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	825	N	825	-0-		-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-		-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-		-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-		-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-		-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-		-104 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1162	-0-		-16 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-		-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-		-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-		-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-		-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	2452	-0-		-28 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-		-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-		-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-		-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-		-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-		-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2938	N	2938	-0-		-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-		-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-		-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-		-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-		-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1920	-0-		-436 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2378	N	2378	-0-		-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-		-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-		-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-		-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-		-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	775	-0-	-527 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 180																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 180																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC //CONT.// 100279
NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					172													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		172				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					172													

BLACK RESOURCES 100503
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					6508													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		6508				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		6508				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		6508				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		6508				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		6508				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		6508				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					6508													

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1052	-0-	-126 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	470	-0-	-310 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	966	-0-	-274 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899	N	572	-0-	-327 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	990	N	934	-0-	-56 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	920	-0-	-227 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	805	-0-	-815 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	775	N	447	-0-	-328 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	233	-0-	-542 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	780	N	204	-0-	-576 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	930	N	617	-0-	-313 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1598	-0-	-832 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1544	-0-	-595 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1096	-0-	-702 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6933																	
03	1829	N	1229	-0-	-600 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	937	-0-	-443 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	961	N	205	-0-	-756 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	810	N	533	-0-	-277 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	713	N	515	-0-	-198 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	589	N	365	-0-	-224 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1998																	
03	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465	N	323	-0-	-142 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	104	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75 B	-0-	99	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	89	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	843	-0-	-267 B	-0-	76	1	767	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1075	-0-	-72 B	-0-	97	1	978	3	N	-0-					-0-
08	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	79	1	799	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	3279	-0-	-7 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	3189	-0-	-97 B	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3180	N	3053	-0-	-127 B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	3255	N	3240	-0-	-15 B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024																	

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	476	-0-	-485 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	810	N	723	-0-	-87 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2397	-0-	-213	B	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2408	-0-	-10	B	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1610	-0-	-160	B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1639	-0-	-66	B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1500	-0-	-205 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1130	-0-	-400 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1258	-0-	-726 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1067	-0-	-421 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	900	N	759	-0-	-141 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	823	-0-	-200 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	992	N	775	-0-	-217 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	929	-0-	-181 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	934	-0-	-306 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1057	-0-	-263 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	953	-0-	-256 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	660	N	315	-0-	-345 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	899	N	817	-0-	-82	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3240	N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	3129	N	3129	-0-	-0-	B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3172	N	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	1893	-0-	-1257	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2906	-0-	-318	B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2911	-0-	-251	B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1882	-0-	-319	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1291	-0-	-600	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1992	-0-	-798	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2132	-0-	-472	B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1591	-0-	-858	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2453	N	2453	-0-		-0-	B -0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2545	N	2545	-0-		-0-	B -0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-		-0-	B -0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-		-0-	B -0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2448	-0-		-187	B -0-	2448	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1541	-0-		-1001	B -0-	1541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	255	-0-		-55	B -0-	255	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-		-0-	B -0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-		-0-	B -0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-		-0-	B -0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-		-0-	B -0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	784	-0-		-239	B -0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-		-0-	B -0-	334	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-		-0-	B -0-	528	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-		-0-	B -0-	871	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-		-0-	B -0-	843	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-		-0-	B -0-	889	3			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-		-198	B -0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B -0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	374	-0-	-649	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	669	N	669	-0-		-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	720	N	609	-0-		-111 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	806	N	591	-0-		-215 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-		-135 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	620	N	487	-0-		-133 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-		-89 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1745	N	1745	-0-		-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-		-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-		-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1468	-0-		-212 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1572	-0-		-164 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	750	-0-		-800 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASATER & CO, INC. 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1570	-0-	-290 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1539	-0-	-111 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1356	-0-	-174 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1454	-0-	-76 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	829	-0-	-690 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1509	-0-	-231 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	923	-0-	-720 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	866	-0-	-715 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	S	141	-0-	-448 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	S	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	59	S	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	150	S	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	35	S	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	S	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	477	-0-	-546 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	703	-0-	-506 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174 B	174	3274	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1697	-0-	-343 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	1924	-0-	-1362 B	-1362	1924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1362																	

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	960	N	822	-0-	-138 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1805	-0-	-458 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1300	-0-	-80 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	268	-0-	-1282 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*08	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	3271	-0-	-29 B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3285	-0-	-373 B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3379	N	3281	-0-	-98 B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*08	3286	N	2941	-0-	-345 B	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024																	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1243	-0-	-803 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	775	N	457	-0-	-318 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	810	N	100	-0-	-710 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	837	N	87	-0-	-750 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	465	N	62	-0-	-403 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	374	-0-		-184 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	930	N	810	-0-		-120 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	837	N	679	-0-		-158 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	17	-0-		-76 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-		-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310	N	143	-0-		-167 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	9	-0-		-84 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-		-81 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-		-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-		-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	249	-0-	-247 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1638	-0-	-12 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1816	-0-	-106 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1492	-0-	-278 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1784	-0-	-14 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1106	-0-	-244 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	930	N	785	-0-	-145 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	460	-0-	-98	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	434	N	346	-0-	-88	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06	450	N	258	-0-	-192	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1466	-0-	-22	B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62	B	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1072	-0-	-338	B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1459	-0-	-60	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1195	-0-	-76	B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	903	-0-	-267	B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	870	N	577	-0-	-293	B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
07	899	N	772	-0-	-127	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	837	N	571	-0-	-266	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3875	N	3622	-0-	-253	B	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
04	3892	N	3892	-0-	-0-	B	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
05	3627	N	3598	-0-	-29	B	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
06	3892	N	3892	-0-	-0-	B	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
07	4030	N	3910	-0-	-120	B	-0-	3910	3		N	-0-			-0-
08	3814	N	3814	-0-	-0-	B	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1707	-0-	-401 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1581	-0-	-310 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1634	-0-	-16 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1762	-0-	-315 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	830	-0-	-410 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	810	N	294	-0-	-516 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1649	-0-	-118 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1516	-0-	-437 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1791	-0-	-224 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1514	-0-	-16 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
04	3680	N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	3604	N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	4680	N	3331	-0-	-1349 B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3390	-0-	-423 B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	2197	-0-	-1399 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1186	-0-	-457 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1111	-0-	-315 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1752	-0-	-449 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1619	-0-	-303 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2011	-0-	-128 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1943	-0-	-568 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2252	-0-	-259 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1889	-0-	-541 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1914	-0-	-132 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1377	-0-	-607 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1420	-0-	-409 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1312	-0-	-218 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	551	-0-	-193 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	713	N	498	-0-	-215 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5890	N	5845	-0-	-45 B	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5647	N	5647	-0-	-0- B	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
05	6138	N	5129	-0-	-1009 B	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
06	5670	N	4893	-0-	-777 B	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
07	5841	N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
08	5707	N	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2083	-0-	-118 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1539	-0-	-879 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	966	-0-		-243 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-		-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-		-1 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-		-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-		-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-		-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2459	-0-		-52 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-		-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-		-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2059	-0-		-311 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-		-67 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-		-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2560	N	2560	-0-		-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-		-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1530	-0-		-175 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1503	-0-		-987 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1589	-0-		-147 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-		-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1961	-0-		-271 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-		-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1997	-0-		-111 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1768	-0-		-122 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-		-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-		-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1681	N	1681	-0-		-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-		-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1394	-0-		-94 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1322	-0-		-298 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1507	-0-		-105 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1354	-0-		-41 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1337	-0-	-585 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1524	-0-	-306 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1737	-0-	-154 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1926	-0-		-27 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-		-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-		-96 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1640	-0-		-220 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-		-54 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-		-47 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1081	N	1081	-0-		-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-		-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-		-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	890	-0-		-160 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-		-121 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	899	N	787	-0-		-112 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	560	N	560	-0-		-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-		-15 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-		-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-		-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	812	-0-		-1420 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	778	-0-		-1142 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-		-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-		-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-		-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-		-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2086	-0-		-549 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-		-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2317	-0-		-101 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-		-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2371	-0-		-233 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-		-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	554	-0-		-283 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-		-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-		-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-		-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	513	-0-		-913 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	698	-0-		-325 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1218	-0-		-177 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-		-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	890	-0-		-319 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-		-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1324	-0-		-71 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-		-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1341	-0-		-240 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-		-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-		-21 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-		-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1455	-0-		-126 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-		-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	679	N	679	-0-		-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-		-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-		-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-		-57 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	806	N	689	-0-		-117 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	713	N	496	-0-		-217 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	907	-0-	-143 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	713	N	576	-0-	-137 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	496	N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1557	-0-	-117 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	945	-0-	-822 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	803	-0-	-697 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	403	N	287	-0-	-116 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						CANCELLED UNDERAGE -> -6816											
03	1829	N	1259	-0-	-570 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1791	-0-	-379 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1461	-0-	-639 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1636	-0-	-503 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1603	-0-	-195 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2170	N	1733	-0-		-437 B	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1524	-0-		-396 B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	1825	-0-		-66 B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-		-0- B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
07	2138	N	2138	-0-		-0- B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-		-0- B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	404	N	404	-0-		-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-		-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	390	N	361	-0-		-29 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	589	N	509	-0-		-80 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	651	N	61	-0-		-590 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	875	-0-		-55 B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05	930	N	743	-0-		-187 B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
06	840	N	365	-0-		-475 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-		-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
08	744	N	629	-0-		-115 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178	N	1080	-0-		-98 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
04	1017	N	1017	-0-		-0- B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	961	-0-		-186 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	635	-0-		-415 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-		-0- B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08	961	N	854	-0-		-107 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1426	N	1337	-0-		-89 B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-		-0- B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
05	1427	N	1427	-0-		-0- B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	664	-0-		-626 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1202	-0-		-224 B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-		-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	773	-0-		-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-		-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-		-18 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	631	-0-		-119 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-		-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-		-36 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	14	-0-		-79 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	S	1183	-0-		-26 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1129	S	1129	-0-		-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1209	S	815	-0-		-394 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1576	S	1576	-0-		-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1613	S	1613	-0-		-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1523	S	1523	-0-		-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1565	-0-		-16 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-		-62 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1190	-0-		-422 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1091	-0-		-409 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1376	-0-		-143 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-		-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2511	-0-	-62 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2344	-0-	-116 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2412	-0-	-99 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1735	-0-	-32 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1048	-0-	-533 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	1	-0-		-278	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	30	N	2	-0-		-28	B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	31	N	2	-0-		-29	B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1320	-0-		-44	B	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
04	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
05	1333	N	1180	-0-		-153	B	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
06	1290	N	977	-0-		-313	B	-0-	977	3			N	-0-				-0-
07	1302	N	1285	-0-		-17	B	-0-	1285	3			N	-0-				-0-
08	1178	N	1043	-0-		-135	B	-0-	1043	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1828	-0-		-187	B	-0-	1828	3			N	-0-				-0-
04	1939	N	1939	-0-		-0-	B	-0-	1939	3			N	-0-				-0-
05	2015	N	1951	-0-		-64	B	-0-	1951	3			N	-0-				-0-
06	1770	N	1658	-0-		-112	B	-0-	1658	3			N	-0-				-0-
07	2015	N	619	-0-		-1396	B	-0-	619	3			N	-0-				-0-
08	1953	N	1768	-0-		-185	B	-0-	1768	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1459	-0-		-91	B	-0-	1459	3			N	-0-				-0-
04	1380	N	1318	-0-		-62	B	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
05	1488	N	1049	-0-		-439	B	-0-	1049	3			N	-0-				-0-
06	1410	N	737	-0-		-673	B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
07	1455	N	1455	-0-		-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-				-0-
08	1054	N	826	-0-		-228	B	-0-	826	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4092	N	3426	-0-		-666	B	-0-	3426	3			N	-0-				-0-
04	3644	N	3644	-0-		-0-	B	-0-	3644	3			N	-0-				-0-
05	3782	N	3488	-0-		-294	B	-0-	3488	3			N	-0-				-0-
06	3330	N	2242	-0-		-1088	B	-0-	2242	3			N	-0-				-0-
07	3751	N	794	-0-		-2957	B	-0-	794	3			N	-0-				-0-
08	3503	N	3025	-0-		-478	B	-0-	3025	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1891	N	1799	-0-		-92	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1557	-0-		-153	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1349	-0-		-511	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	953	-0-		-787	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-		-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1053	-0-		-311	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	775	N	686	-0-		-89	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	720	N	600	-0-		-120	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-		-320	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	660	N	173	-0-		-487	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-		-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-		-98	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1977	N	1977	-0-		-0-	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1508	-0-		-135	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1069	-0-		-851	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	880	-0-		-763	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1360	-0-		-159	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1736	N	1649	-0-		-87	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-		-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-		-149	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1263	-0-		-327	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1357	-0-		-162	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1984	N	1883	-0-		-101	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-		-58	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1553	-0-		-369	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1107	-0-		-723	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1203	-0-		-347	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	431	-0-		-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-		-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-		-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-		-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	868	-0-		-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-		-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-		-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	840	N	580	-0-		-260 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-		-134 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-		-58 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1172	-0-		-37 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1132	-0-		-38 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-		-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1019	-0-		-121 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-		-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-		-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1511	-0-		-70 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-		-57 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1376	-0-		-143 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1106	-0-		-364 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-		-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1180	-0-		-184 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1203	N	1203	-0-		-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-		-58 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1063	-0-		-146 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	826	-0-		-344 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-		-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	880	-0-		-174 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1389	-0-		-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-		-47 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1197	-0-		-229 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	937	-0-		-413 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1346	-0-		-18 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1019	-0-		-190 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1185	-0-		-210 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-		-140 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1109	-0-		-131 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	774	-0-		-366 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-		-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	950	-0-		-166 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	311	-0-		-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-		-31 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-		-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-		-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-		-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-		-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2322	-0-		-34 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-		-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-		-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1881	-0-		-369 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2173	-0-		-28 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-		-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	536	-0-		-84 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-		-74 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	620	N	317	-0-		-303 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	510	N	107	-0-		-403 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-		-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-		-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	980	-0-		-105 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-		-78 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	766	-0-		-288 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	960	N	410	-0-		-550 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-		-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	775	N	558	-0-		-217 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2449	N	2269	-0-		-180 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-		-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1643	-0-		-682 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	946	-0-		-1244 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2180	-0-		-114 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1271	-0-		-372 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1034	-0-		-51 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-		-8 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	778	-0-		-276 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	990	N	516	-0-		-474 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-		-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	775	N	614	-0-		-161 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1610	-0-		-95 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-		-28 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1204	-0-		-470 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	849	-0-		-711 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-		-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	957	-0-		-252 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3420	-0-		-269 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3151	-0-		-119 B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	2529	-0-		-974 B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	1625	-0-		-1675 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3487	N	3487	-0-		-0- B	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1991	-0-		-551 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1705	-0-	-93 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1782	-0-	-140 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1537	-0-	-230 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1797	-0-		-63	B	-0-	1797	3			N	-0-				-0-
04	1740	N	1715	-0-		-25	B	-0-	1715	3			N	-0-				-0-
05	1798	N	1686	-0-		-112	B	-0-	1686	3			N	-0-				-0-
06	1740	N	1448	-0-		-292	B	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
07	1813	N	1813	-0-		-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
08	1674	N	1508	-0-		-166	B	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1210	-0-		-30	B	-0-	1210	3			N	-0-				-0-
04	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
05	1209	N	1162	-0-		-47	B	-0-	1162	3			N	-0-				-0-
06	1170	N	1011	-0-		-159	B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
07	1224	N	1224	-0-		-0-	B	-0-	1224	3			N	-0-				-0-
08	1147	N	1042	-0-		-105	B	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1101																		
03	3100	N	2387	-0-		-713	B	388	2387	3			N	-0-				-0-
04	2700	N	2312	-0-		-388	B	-0-	2312	3			N	-0-				-0-
05	2387	N	2358	-0-		-29	B	-0-	2358	3			N	-0-				-0-
06	2310	N	2178	-0-		-132	B	-0-	2178	3			N	-0-				-0-
07	2426	N	2426	-0-		-0-	B	-0-	2426	3			N	-0-				-0-
08	2356	N	2222	-0-		-134	B	-0-	2222	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1578	-0-		-65	B	-0-	1578	3			N	-0-				-0-
04	1530	N	1511	-0-		-19	B	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
05	1643	N	1408	-0-		-235	B	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
06	1530	N	1303	-0-		-227	B	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
07	1550	N	1368	-0-		-182	B	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
08	1395	N	1385	-0-		-10	B	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
04	564	N	564	-0-		-0-	B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
05	532	N	532	-0-		-0-	B	-0-	532	3			N	-0-				-0-
06	450	N	285	-0-		-165	B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
07	589	N	347	-0-		-242	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
08	527	N	32	-0-		-495	B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	666	-0-	-140 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	930	N	627	-0-	-303 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2024																	

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1177	-0-	-125 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	497	-0-	-703 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2272	-0-	-22 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1871	-0-	-319 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1921	-0-	-218 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496	N	274	-0-	-222 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1763	-0-	-727 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1696	-0-	-474 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1289	-0-	-540 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2304	-0-	-455 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2169	-0-	-111 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2375	-0-	-43 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	647	-0-	-531 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	881	-0-	-229 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	630	N	194	-0-	-436 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1360	-0-	-283 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	917	-0-	-583 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1200	-0-	-164 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	203	-0-	-324 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	510	N	6	-0-	-504 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	527	N	14	-0-	-513 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	217	N	39	-0-	-178 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	766	-0-	-434 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	1488	N	1432	-0-		-56 B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
04	1383	N	1383	-0-		-0- B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1404	-0-		-53 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1233	-0-		-147 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-		-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1341	-0-		-54 B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	899	N	852	-0-		-47 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
04	789	N	789	-0-		-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
05	899	N	727	-0-		-172 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	810	N	449	-0-		-361 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-		-0- B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	713	N	674	-0-		-39 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	1581	N	1174	-0-		-407 B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1245	-0-		-15 B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1132	-0-		-108 B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	565	-0-		-575 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07	1329	N	1329	-0-		-0- B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	910	-0-		-237 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	2759	N	1875	-0-		-884 B	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	2122	-0-		-68 B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1884	-0-		-100 B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	806	-0-		-994 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-		-0- B	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1482	-0-		-409 B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	930	N	902	-0-		-28 B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-		-6 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
05	930	N	870	-0-		-60 B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	870	N	755	-0-		-115 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-		-0- B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
08	868	N	824	-0-		-44 B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	627	-0-	-148 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1674	-0-	-66 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1397	-0-	-313 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	852	-0-	-228 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	998	-0-	-56 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1268	-0-	-158 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	623	-0-	-607 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	765	-0-	-285 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	650	-0-	-430 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	992	N	851	-0-	-141 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	690	N	566	-0-	-124 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1353	-0-	-207 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	914	-0-	-196 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1923	-0-		-92 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1834	-0-		-56 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1809	-0-		-206 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1468	-0-		-392 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-		-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1647	-0-		-151 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	672	-0-		-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-		-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-		-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-		-19 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-		-21 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-		-24 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2536	-0-		-130 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2233	-0-		-287 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2425	-0-		-210 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2031	-0-		-429 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-		-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2150	-0-		-268 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1080	N	1080	-0-		-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-		-15 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-		-47 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-		-51 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-		-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-		-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1714	-0-	-22 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1639	-0-	-11 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1620	-0-	-147 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1407	-0-	-243 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1594	-0-	-49 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1330	-0-	-344 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1070	-0-	-460 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1159	-0-	-174 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	543	-0-	-759 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	780	N	473	-0-	-307 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	620	N	449	-0-	-171 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-	-139 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	290	-0-		-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-		-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-		-133 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	270	N	59	-0-		-211 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-		-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-		-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						-0- CANCELLED UNDERAGE -> -6999												
03	1618	N	1618	-0-		-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1037	-0-		-583 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1138	-0-		-505 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-		-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	3957	N	3957	-0-		-0- B	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-		-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1840	N	1840	-0-		-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-		-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-		-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	638	-0-		-1132 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1197	-0-		-756 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1346	-0-		-700 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	841	-0-	-419 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	930	N	622	-0-	-308 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1932	-0-	-52 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1999	-0-	-16 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	540	N	441	-0-	-99 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	761	-0-	-262 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	810	N	698	-0-	-112 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	750	N	379	-0-	-371 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1977	-0-	-534 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1877	-0-	-355 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1443	-0-	-541 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024																	

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	600	N	292	-0-	-308 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1169	-0-	-271 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	868	N	600	-0-	-268 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3119	-0-	19 B	19	3119	3			N	-0-					-0-
04	2641	N	2622	-0-	-19 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2054	-0-	-976 B	-976	2054	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2172	-0-	-959 B	-1935	2172	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	1550	-0-	-1581 B	-3516	1550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3516																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	837	N	626	-0-	-211 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2024																	

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	510	N	272	-0-	-238 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1809	-0-	-175 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1562	-0-	-358 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1623	-0-	-175 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	245	-0-		-34	B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
04	270	N	253	-0-		-17	B	-0-	253	3			N	-0-				-0-
05	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
06	240	N	239	-0-		-1	B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
07	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
08	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2069	N	2069	-0-		-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-				-0-
04	2472	N	2472	-0-		-0-	B	-0-	2472	3			N	-0-				-0-
05	2027	N	2027	-0-		-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-				-0-
06	2209	N	2209	-0-		-0-	B	-0-	2209	3			N	-0-				-0-
07	2917	N	2917	-0-		-0-	B	-0-	2917	3			N	-0-				-0-
08	2727	N	2727	-0-		-0-	B	-0-	2727	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2354	-0-		-157	B	-0-	2354	3			N	-0-				-0-
04	2250	N	2217	-0-		-33	B	-0-	2217	3			N	-0-				-0-
05	2356	N	2134	-0-		-222	B	-0-	2134	3			N	-0-				-0-
06	2280	N	1816	-0-		-464	B	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
07	2411	N	2411	-0-		-0-	B	-0-	2411	3			N	-0-				-0-
08	2139	N	1937	-0-		-202	B	-0-	1937	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-	433	3			N	-0-				-0-
04	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
05	1281	N	1281	-0-		-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
06	1063	N	1063	-0-		-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
07	1333	N	1144	-0-		-189	B	-0-	1144	3			N	-0-				-0-
08	1271	N	764	-0-		-507	B	-0-	764	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2267	N	2267	-0-		-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-				-0-
04	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	2174	3			N	-0-				-0-
05	2203	N	2203	-0-		-0-	B	-0-	2203	3			N	-0-				-0-
06	2190	N	2078	-0-		-112	B	-0-	2078	3			N	-0-				-0-
07	2232	N	2183	-0-		-49	B	-0-	2183	3			N	-0-				-0-
08	2201	N	2121	-0-		-80	B	-0-	2121	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1268	-0-		-127 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-		-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1184	-0-		-149 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	813	-0-		-417 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-		-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1045	-0-		-133 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1261	-0-		-165 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1098	-0-		-162 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	861	-0-		-503 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	538	-0-		-692 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-		-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	868	N	734	-0-		-134 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1373	-0-		-53 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1278	-0-		-42 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1095	-0-		-331 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	856	-0-		-464 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-		-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	921	-0-		-164 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1668	-0-		-192 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-		-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1827	-0-		-64 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	926	-0-		-694 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-		-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-		-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2747	-0-		-12 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-		-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2364	-0-		-240 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1416	-0-		-1254 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2434	-0-		-294 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1960	-0-		-396 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2593	-0-	-197 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2690	-0-	-38 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2388	-0-	-132 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	946	-0-	-164 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1907	-0-	-108 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1512	-0-	-131	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1032	-0-	-363	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	744	N	576	-0-	-168	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	690	N	434	-0-	-256	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	589	N	468	-0-	-121	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2914	N	2098	-0-	-816	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2213	-0-	-7	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	3101	N	3101	-0-	-0-	B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1440	-0-	-79	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1101	-0-	-279	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1258	-0-	-106	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
04	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
05	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
06	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5766	N	5703	-0-		-63	B	-0-	5703	3			N	-0-				-0-
04	5534	N	5534	-0-		-0-	B	-0-	5534	3			N	-0-				-0-
05	5932	N	5932	-0-		-0-	B	-0-	5932	3			N	-0-				-0-
06	5520	N	5073	-0-		-447	B	-0-	5073	3			N	-0-				-0-
07	5881	N	5881	-0-		-0-	B	-0-	5881	3			N	-0-				-0-
08	6589	N	6589	-0-		-0-	B	-0-	6589	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1122	-0-		-25	B	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
04	1080	N	1065	-0-		-15	B	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
05	1147	N	1085	-0-		-62	B	-0-	1085	3			N	-0-				-0-
06	1080	N	947	-0-		-133	B	-0-	947	3			N	-0-				-0-
07	1169	N	1169	-0-		-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-				-0-
08	1085	N	1019	-0-		-66	B	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1787	-0-		-42	B	-0-	1787	3			N	-0-				-0-
04	1740	N	1709	-0-		-31	B	-0-	1709	3			N	-0-				-0-
05	1829	N	1751	-0-		-78	B	-0-	1751	3			N	-0-				-0-
06	1740	N	1581	-0-		-159	B	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
07	1767	N	1724	-0-		-43	B	-0-	1724	3			N	-0-				-0-
08	1739	N	1739	-0-		-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	343	-0-		-29	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
04	360	N	321	-0-		-39	B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
05	341	N	311	-0-		-30	B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
06	330	N	294	-0-		-36	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
07	341	N	312	-0-		-29	B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
08	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	717	-0-	-423 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	642	-0-	-108 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	600	N	434	-0-	-166 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	775	N	475	-0-	-300 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	720	N	320	-0-	-400 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	817	-0-	-795 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	806	N	360	-0-	-446 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1195	-0-	-324 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1217	-0-	-674 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	651	-0-	-403 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	930	N	190	-0-	-740 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1013	-0-	-127 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1296	-0-	-144 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1183	-0-		-57 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-		-11 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1032	-0-		-177 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	746	-0-		-394 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-		-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-		-72 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1686	N	1686	-0-		-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-		-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-		-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1613	-0-		-7 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1826	-0-		-34 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1197	-0-		-508 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	8	-0-		-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-		-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-		-4 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	950	N	950	-0-		-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-		-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-		-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-		-80 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1021	-0-		-312 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	649	-0-		-498 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2262	-0-		-156	B	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
04	2274	N	2274	-0-		-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-				-0-
05	2196	N	2196	-0-		-0-	B	-0-	2196	3			N	-0-				-0-
06	2190	N	2127	-0-		-63	B	-0-	2127	3			N	-0-				-0-
07	2387	N	2387	-0-		-0-	B	-0-	2387	3			N	-0-				-0-
08	2233	N	2233	-0-		-0-	B	-0-	2233	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1599	-0-		-75	B	-0-	1599	3			N	-0-				-0-
04	1560	N	1466	-0-		-94	B	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
05	1674	N	1389	-0-		-285	B	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	942	-0-		-618	B	-0-	942	3			N	-0-				-0-
07	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-				-0-
08	1395	N	1220	-0-		-175	B	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	444	-0-		-52	B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
04	480	N	445	-0-		-35	B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
05	465	N	456	-0-		-9	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
06	420	N	383	-0-		-37	B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
07	465	N	463	-0-		-2	B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
08	465	N	441	-0-		-24	B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	365	-0-		-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-		-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-		-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-		-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-		-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1498	-0-		-21 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-		-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1439	-0-		-80 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1329	-0-		-111 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-		-26 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-		-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	192	-0-		-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-		-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-		-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-		-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-		-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-		-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	630	-0-		-83 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-		-106 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	651	N	565	-0-		-86 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	600	N	415	-0-		-185 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-		-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-		-63 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	941	-0-		-82 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-		-21 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	992	N	871	-0-		-121 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	900	N	640	-0-		-260 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-		-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-		-84 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1931	-0-	-53	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1675	-0-	-278	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	814	-0-	-1046	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1836	-0-	-24	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1853	-0-	-100	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1809	-0-	-609	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1782	-0-	-264	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1394	-0-	-404	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1118	-0-	-232	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	761	-0-	-386	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1984	-0-	-62	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1766	-0-	-125	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1655	-0-	-265	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1844	-0-	-78	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	496	N	39	-0-	-457 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	900	N	2	-0-	-898 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	8	-0-	-1077 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	840	N	505	-0-	-335 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2801	-0-	-82 B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2552	-0-	-148 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2601	-0-	-34 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2660	-0-	-161 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	990	N	922	-0-	-68 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	930	N	645	-0-	-285 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	880	-0-	-391 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	332	-0-	-691 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1612	N	1074	-0-		-538	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1284	-0-		-49	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-		-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1266	-0-		-191	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5518	N	5137	-0-		-381	B	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
04	5235	N	5235	-0-		-0-	B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
05	5314	N	5314	-0-		-0-	B	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
06	5125	N	5125	-0-		-0-	B	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5452	N	5452	-0-		-0-	B	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
08	5392	N	5392	-0-		-0-	B	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1668	-0-		-162	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1769	-0-		-184	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1192	-0-		-668	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-		-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-		-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-		-185	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1030	-0-	-179 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	915	-0-	-170 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	696	-0-	-327 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	796	-0-	-374 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	991	-0-	-94 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	858	-0-	-312 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	879	-0-	-175 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	605	-0-		-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-		-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-		-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-		-68 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-		-61 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-		-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	804	-0-		-64 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-		-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	868	N	638	-0-		-230 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	780	N	273	-0-		-507 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-		-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-		-143 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	876	N	876	-0-		-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-		-51 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	899	N	832	-0-		-67 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-		-44 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-		-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	914	-0-		-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-		-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-		-164 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	870	N	640	-0-		-230 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-		-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-		-95 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	281	-0-	-1207 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	169	-0-	-881 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	403	N	46	-0-	-357 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	270	N	14	-0-	-256 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	527	N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	558	N	194	-0-	-364 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1201	-0-	-70 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1097	-0-	-174 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	742	-0-	-428 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	775	N	749	-0-		-26	B	-0-	749	3			N	-0-				-0-
04	737	N	737	-0-		-0-	B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
05	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	3			N	-0-				-0-
06	720	N	703	-0-		-17	B	-0-	703	3			N	-0-				-0-
07	775	N	727	-0-		-48	B	-0-	727	3			N	-0-				-0-
08	744	N	715	-0-		-29	B	-0-	715	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1674	N	1553	-0-		-121	B	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
04	1505	N	1505	-0-		-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-				-0-
05	1550	N	1406	-0-		-144	B	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
06	1500	N	1249	-0-		-251	B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
07	1550	N	1505	-0-		-45	B	-0-	1505	3			N	-0-				-0-
08	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	706	N	706	-0-		-0-	B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
04	1760	N	1760	-0-		-0-	B	-0-	1760	3			N	-0-				-0-
05	1843	N	1843	-0-		-0-	B	-0-	1843	3			N	-0-				-0-
06	1709	N	1709	-0-		-0-	B	-0-	1709	3			N	-0-				-0-
07	1829	N	1818	-0-		-11	B	-0-	1818	3			N	-0-				-0-
08	1829	N	1177	-0-		-652	B	-0-	1177	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1391	-0-		-4 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-		-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-		-17 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-		-20 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-		-31 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-		-52 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3148																		
03	3410	#	3056	-0-		-354 B	-3502	3056	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2888	-0-		-412 B	-3914	2888	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2570	-0-		-623 B	-4537	2570	3			N	-0-					-0-
06	3000	#	2295	-0-		-705 B	-5242	2295	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2736	-0-		-240 B	-5242	2736	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2109	-0-		-464 B	-5242	2109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2094 CANCELLED UNDERAGE -> -3148																		

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	909	-0-		-21 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-		-35 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-		-92 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	870	N	755	-0-		-115 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-		-38 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-		-44 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	995	-0-		-121 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	939	-0-		-81 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	992	N	910	-0-		-82 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	960	N	791	-0-		-169 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-		-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-		-63 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	979	N	979	-0-		-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-		-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-		-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	960	N	794	-0-		-166 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	756	-0-		-267 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	814	-0-		-240 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-		-88 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-		-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	32	-0-		-178 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-		-54 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-		-99 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1010	-0-		-44 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-		-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-		-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-		-64 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-		-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-		-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	665	-0-		-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-		-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-		-43 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-		-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-		-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	869	-0-		-340 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-		-40 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	703	-0-		-444 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	840	N	356	-0-		-484 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	620	N	438	-0-		-182 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	713	N	371	-0-		-342 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3130																	
03	3410	#	2239	-0-	-1171 B	-4301	2239	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2160	-0-	-1140 B	-5441	2160	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1816	-0-	-509 B	-5441	1816	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1315	-0-	-845 B	-5441	1315	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2024	-0-	-208 B	-5441	2024	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1428	-0-	-401 B	-5441	1428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2311 CANCELLED UNDERAGE -> -3130																	

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1525	-0-	-35 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1559	-0-	-22 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	436	-0-	-153 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	570	N	312	-0-	-258 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	660	N	394	-0-	-266 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	892	-0-	-317 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	900	N	638	-0-	-262 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	469	-0-	-213 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2882	N	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2666	-0-	-124	B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2843	-0-	-9	B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2781	-0-	-71	B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	867	-0-	-3	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	899	N	219	-0-	-680	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	810	N	646	-0-	-164	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	775	-0-		-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-		-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-		-113 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	750	N	538	-0-		-212 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	775	N	614	-0-		-161 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-		-45 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	920	-0-		-41 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-		-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-		-93 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	900	N	693	-0-		-207 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-		-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-		-82 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1216	-0-		-55 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1105	-0-		-125 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	929	-0-		-342 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	677	-0-		-493 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-		-51 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	930	N	740	-0-		-190 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1074	-0-		-42 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-		-19 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-		-93 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	820	-0-		-230 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-		-67 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1042	-0-		-12 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-		-54 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-		-74 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	894	-0-		-126 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-		-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-		-58 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	899	N	731	-0-	-168 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	870	N	648	-0-	-222 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1071	-0-	-399 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1082	-0-	-282 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	992	N	910	-0-	-82 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	960	N	811	-0-	-149 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	899	N	849	-0-	-50 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1520	-0-	-154 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1492	-0-	-188 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1328	-0-	-346 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	457	-0-	-113 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	452	-0-	-118 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	750	N	577	-0-	-173 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	870	N	664	-0-	-206 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	557	-0-	-714 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	930	N	423	-0-	-507 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1498	N	1498	-0-		-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-		-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-		-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1186	-0-		-254 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1197	-0-		-198 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	916	-0-		-355 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1213	N	1213	-0-		-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-		-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-		-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1067	-0-		-103 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-		-62 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-		-73 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1902	N	1902	-0-		-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-		-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-		-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-		-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1640	-0-		-375 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1553	-0-		-369 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	696	N	696	-0-		-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-		-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-		-107 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-		-54 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	589	N	426	-0-		-163 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	685	-0-		-59 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-		-72 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	713	N	519	-0-		-194 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	660	N	342	-0-		-318 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-		-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-		-97 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1521	-0-		-60 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-		-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1469	-0-		-112 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1277	-0-		-193 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-		-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1401	-0-		-56 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	881	-0-		-328 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-		-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-		-127 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	840	N	343	-0-		-497 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-		-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	806	N	607	-0-		-199 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	886	N	886	-0-		-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-		-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-		-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	870	N	631	-0-		-239 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-		-105 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-		-125 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1051	N	1051	-0-		-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-		-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-		-2 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	859	-0-		-161 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-		-77 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	961	N	855	-0-		-106 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1658	-0-		-233 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-		-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1688	-0-		-79 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1517	-0-		-73 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-		-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-		-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3782	N	3629	-0-		-153 B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3511	N	3511	-0-		-0- B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3197	-0-		-399 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	2843	-0-		-667 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	3427	-0-		-200 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*08	3211	N	3211	-0-		-0- B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1406	-0-		-268 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-		-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1464	-0-		-55 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-		-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1508	-0-		-104 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-		-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2215	-0-		-203 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-		-0- B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-		-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1383	-0-		-747 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2180	-0-		-176 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*08	2632	N	2632	-0-		-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1028	N	1028	-0-		-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-		-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	990	N	541	-0-		-449 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-		-50 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	806	N	480	-0-		-326 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3968	N	3364	-0-		-604 B	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3750	-0-		-0- B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3516	N	3516	-0-		-0- B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	3222	-0-		-48 B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3757	-0-		-118 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3425	-0-		-78 B	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	729	-0-		-77 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	660	-0-		-90 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-		-236 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	720	N	443	-0-		-277 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-		-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-		-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-		-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-		-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-		-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1816	N	1816	-0-		-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-		-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-		-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	586	-0-		-1184 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1717	-0-		-639 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1882	-0-		-71 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1187	-0-		-22 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-		-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-		-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1137	-0-		-3 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-		-4 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-		-13 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3414	-0-		-151 B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3276	-0-		-24 B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3261	-0-		-242 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2864	-0-		-436 B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2154	-0-		-1225 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2410	-0-		-845 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1812	N	1812	-0-		-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-		-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-		-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1681	-0-		-59 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1756	-0-		-321 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1754	-0-		-137 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	2095	-0-		-44 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2003	-0-		-37 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2041	-0-		-98 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1901	-0-		-139 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2070	-0-		-7 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1969	-0-		-77 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2047	-0-		-123 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-		-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-		-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1947	-0-		-33 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2046	-0-		-124 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2026	-0-		-20 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1172	-0-	-418 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	840	N	635	-0-	-205 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	775	N	656	-0-	-119 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3249	-0-	-6 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3132	N	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	3366	N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3155	N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2528	-0-	-696 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2603	-0-	-776 B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1798	-0-	-124 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1214	-0-	-646 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	671	-0-	-1069 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	946	-0-	-263 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1535	-0-		-77 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-		-10 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-		-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-		-15 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1530	-0-		-20 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-		-22 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3503	N	3276	-0-		-227 B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3355	N	3355	-0-		-0- B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
05	3419	N	3419	-0-		-0- B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	3201	N	3201	-0-		-0- B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	2562	-0-		-910 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	3225	-0-		-185 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	325	-0-		-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-		-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-		-100 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-		-134 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-		-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-		-93 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1333	-0-		-465 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1306	-0-		-254 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1281	-0-		-207 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1106	-0-		-184 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-		-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-		-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	655	-0-		-275 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	690	N	358	-0-		-332 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	744	N	306	-0-		-438 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	630	N	247	-0-		-383 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-		-176 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	310	N	96	-0-		-214 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	1935	-0-		-421 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1992	-0-		-48 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1839	-0-		-145 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1072	-0-		-788 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-		-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1526	-0-		-303 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2297	-0-		-90 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-		-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-		-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2172	-0-		-48 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2267	-0-		-120 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2247	-0-		-16 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2464	N	2464	-0-		-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3158	-0-		158 B	158	3158	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	86	-0-		-1247 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	4	-0-		-2366 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	17	-0-		-3238 B	-3238	17	3			N	-0-					-0-
08	3255	#	3204	-0-		-51 B	-3289	3204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3289																		

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-		-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-		-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-		-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	901	-0-		-184 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-		-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-		-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-		-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	939	-0-		-115 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-		-30 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1266	-0-		-67 B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-		-0- B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1063	-0-		-208 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	794	-0-		-436 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
07	1276	N	1276	-0-		-0- B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	859	-0-		-195 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	919	-0-		-42 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
04	900	N	872	-0-		-28 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05	961	N	874	-0-		-87 B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
06	900	N	658	-0-		-242 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-		-0- B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
08	868	N	776	-0-		-92 B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1953	N	1856	-0-		-97 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
04	1746	N	1746	-0-		-0- B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1662	-0-		-291 B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1184	-0-		-616 B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-		-0- B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	1483	-0-		-191 B	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	530	N	530	-0-		-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	1255	N	1255	-0-		-0- B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
05	1108	N	1108	-0-		-0- B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-		-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1069	-0-		-233 B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	695	-0-		-421 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1196	-0-		-13 B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1154	-0-		-16 B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1169	-0-		-40 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1037	-0-		-133 B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-		-0- B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1100	-0-		-78 B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	914	-0-	-736 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*08	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 572																	
03	1454	N	882	-0-	-572 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	806	N	628	-0-	-178 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	780	N	449	-0-	-331 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	924	-0-	-316 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	689	-0-	-481 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	930	N	721	-0-	-209 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2038	-0-	-411 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2038	-0-	-2 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1798	-0-	-434 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1763	-0-	-217 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1984	-0-	-434 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1989	-0-	-291 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*08	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	810	-0-	-360 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	955	-0-	-936 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	351	-0-	-889 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	783	-0-	-612 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1382	-0-	-478 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1466	-0-	-301 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	877	-0-	-208 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	627	-0-	-393 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	868	N	678	-0-	-190 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	960	N	515	-0-	-445 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	775	N	609	-0-	-166 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2922 CANCELLED UNDERAGE -> -734																	
03	2976	N	2652	-0-	-324 B	-2922	2652	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2515	-0-	-185 B	-2922	2515	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2164	-0-	-657 B	-2922	2164	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1503	-0-	-1077 B	-2922	1503	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2587	-0-	-17 B	-2922	2587	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1690	-0-	-480 B	-2922	1690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2922																	

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1912	-0-	-134 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1835	-0-	-118 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1515	-0-	-345 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2559	-0-	-200 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2234	-0-	-463 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1444	-0-	-1046 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2284	-0-	-754 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2205	-0-	-306 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1712	-0-	-582 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5642	N	5223	-0-	-419 B	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	5160	N	5054	-0-	-106 B	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
05	5394	N	5053	-0-	-341 B	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5040	N	4600	-0-	-440 B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
07	5280	N	5280	-0-	-0- B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
08	5053	N	4946	-0-	-107 B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	893	-0-	-577 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1521	-0-	-122 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1408	-0-	-62 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1081	-0-	-531 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1516	-0-	-34 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	2356	N	2276	-0-		-80	B	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-		-0-	B	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
05	2232	N	1998	-0-		-234	B	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	1835	-0-		-355	B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2106	-0-		-126	B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1867	-0-		-117	B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	1643	N	1553	-0-		-90	B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1412	-0-		-178	B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1237	-0-		-437	B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	926	-0-		-574	B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07	1699	N	1699	-0-		-0-	B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	981	-0-		-259	B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	496	N	424	-0-		-72	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	480	N	394	-0-		-86	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	434	N	412	-0-		-22	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
06	420	N	297	-0-		-123	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	403	N	392	-0-		-11	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	403	N	354	-0-		-49	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	1178	N	568	-0-		-610	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	659	-0-		-601	B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	930	N	320	-0-		-610	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	540	N	73	-0-		-467	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	682	N	584	-0-		-98	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	310	N	258	-0-		-52	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	2621	N	2621	-0-		-0-	B	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
04	2730	N	2642	-0-		-88	B	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
05	2790	N	2397	-0-		-393	B	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	1992	-0-		-558	B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2242	-0-		-486	B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
08	2387	N	2095	-0-		-292	B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	480	-0-		-78 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	480	N	409	-0-		-71 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	558	N	324	-0-		-234 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	450	N	140	-0-		-310 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-		-0- B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-		-54 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2170	N	2134	-0-		-36 B	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
04	2062	N	2062	-0-		-0- B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
05	2294	N	2168	-0-		-126 B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
06	2070	N	1224	-0-		-846 B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-		-0- B	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
08	2170	N	1984	-0-		-186 B	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2077	N	1515	-0-		-562 B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
04	1740	N	1104	-0-		-636 B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05	1767	N	1569	-0-		-198 B	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
06	1665	N	1665	-0-		-0- B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
07	1976	N	1976	-0-		-0- B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
08	1909	N	1909	-0-		-0- B	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3317	N	3263	-0-		-54 B	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
04	3133	N	3133	-0-		-0- B	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
05	3286	N	3248	-0-		-38 B	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
06	3150	N	3075	-0-		-75 B	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
07	3261	N	3261	-0-		-0- B	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
08	3255	N	3154	-0-		-101 B	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2759	N	2621	-0-		-138 B	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
04	2605	N	2605	-0-		-0- B	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
05	2697	N	2514	-0-		-183 B	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	2321	-0-		-229 B	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
07	2706	N	2706	-0-		-0- B	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
08	2511	N	2349	-0-		-162 B	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	768	-0-	-282 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	837	N	600	-0-	-237 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	906	-0-	-210 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1322	-0-	-228 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1510	-0-	-288 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1534	-0-	-388 B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1812	-0-	-172 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2952	-0-	-55 B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2818	-0-	-158 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2783	-0-	-67 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4309	N	3684	-0-		-625	B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	3983	N	3983	-0-		-0-	B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3450	-0-		-394	B	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	3668	N	3668	-0-		-0-	B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3865	-0-		-258	B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
08	3768	N	3768	-0-		-0-	B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1860	N	1486	-0-		-374	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-		-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1421	-0-		-222	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1753	-0-		-107	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4061	N	3789	-0-		-272	B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	3874	N	3874	-0-		-0-	B	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
05	3743	N	3743	-0-		-0-	B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3583	-0-		-77	B	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3728	-0-		-271	B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3680	-0-		-71	B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3987	N	3987	-0-		-0-	B	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4054	N	4054	-0-		-0-	B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	4174	N	4174	-0-		-0-	B	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
06	3985	N	3985	-0-		-0-	B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3794	-0-		-391	B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	4185	N	3525	-0-		-660	B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5735	N	5477	-0-		-258	B	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	5311	N	5311	-0-		-0-	B	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
05	5527	N	5527	-0-		-0-	B	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
06	5310	N	5093	-0-		-217	B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
07	5502	N	5502	-0-		-0-	B	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
08	5518	N	5408	-0-		-110	B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1745	-0-	-518 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1530	-0-	-840 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1690	-0-	-697 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1350	-0-	-355 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2208	-0-	-179 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1779	-0-	-351 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1616	-0-	-120 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1234	-0-	-326 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1167	-0-		-73 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-		-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-		-41 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	806	-0-		-334 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-		-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-		-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1954	N	1954	-0-		-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-		-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-		-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1725	-0-		-165 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1580	-0-		-1 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1247	-0-		-396 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1217	N	1217	-0-		-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-		-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	832	-0-		-284 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	355	-0-		-815 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	941	-0-		-206 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-		-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2207	N	2207	-0-		-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-		-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-		-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-		-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-		-0- B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-		-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1474	N	1474	-0-		-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-		-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1422	-0-		-35 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1316	-0-		-124 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-		-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-		-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1608	-0-	-128 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1239	-0-	-321 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3781	N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3589	N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	3782	N	3444	-0-	-338 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	3195	-0-	-465 B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2024																	

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1690	-0-	-15 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1530	-0-	-206 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1524	-0-	-126 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3867	N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3980	N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	3406	-0-	-344 B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3794	N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3654	-0-	-314 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1133	-0-	-76 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	895	-0-	-215 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1462	-0-	-218 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	4091	-0-	-311 B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	4151	N	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3709	-0-	-290 B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3303	-0-	-657 B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4210	-0-	-68 B	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1294	-0-	-349 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1646	-0-	-214 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1338	-0-	-252 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3654	N	3654	-0-	-0-	B -0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3488	N	3488	-0-	-0-	B -0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3663	-0-	-274	B -0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	1939	-0-	-1601	B -0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3039	-0-	-557	B -0-	3039	3			N	-0-					-0-
*08	4034	N	4034	-0-	-0-	B -0-	4034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1798	N	1315	-0-	-483	B -0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	B -0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1365	-0-	-154	B -0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	B -0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	B -0-	1853	3			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	B -0-	1852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3286	N	3023	-0-	-263	B -0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0-	B -0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2740	-0-	-236	B -0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2510	-0-	-430	B -0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3087	N	3087	-0-	-0-	B -0-	3087	3			N	-0-					-0-
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	B -0-	2902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3813	N	3725	-0-	-88	B -0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3979	N	3979	-0-	-0-	B -0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	3816	N	3816	-0-	-0-	B -0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	3723	N	3723	-0-	-0-	B -0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4361	N	4361	-0-	-0-	B -0-	4361	3			N	-0-					-0-
08	4039	N	4039	-0-	-0-	B -0-	4039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2750														
03	3286	#	1841	-0-	-1445	B -4195	1841	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	1969	-0-	-1211	B -5406	1969	3			N	-0-					-0-
05	3286	#	1949	-0-	-1337	B -6743	1949	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	1500	-0-	-1680	B -8423	1500	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	750	-0-	-1296	B -8423	750	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1995	-0-	42	B -8381	1995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5673		CANCELLED UNDERAGE ->		-2708										

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3503	N	3398	-0-		-105 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3291	N	3291	-0-		-0- B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3051	-0-		-607 B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2541	-0-		-759 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3103	-0-		-307 B	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2818	-0-		-220 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1732	N	1732	-0-		-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-		-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-		-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1183	-0-		-497 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-		-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1550	-0-		-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2976	N	2695	-0-		-281 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2581	-0-		-179 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	1796	-0-		-1087 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2075	-0-		-535 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	3014	N	3014	-0-		-0- B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-		-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1845	N	1845	-0-		-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-		-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1953	-0-		-62 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	943	-0-		-857 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-		-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*08	1999	N	1999	-0-		-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1387	-0-		-411 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1391	-0-		-229 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-		-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1182	-0-		-168 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-		-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-		-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33763														
03	8370	#	1190	-0-	-7180 B	-40943	1190	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1099	-0-	259 B	-40684	1099	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	926	-0-	-407 B	-40684	926	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	985	-0-	-155 B	-40684	985	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1771	-0-	624 B	-40060	1771	3			N	-0-					-0-
08	930	N	1875	-0-	945 B	-39115	1875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7180		CANCELLED UNDERAGE ->	-31935											

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4247	N	3914	-0-	-333 B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3549	-0-	-357 B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3354	-0-	-426 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3750	-0-	-125 B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3359	-0-	-175 B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1236	-0-	-144 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1504											
03	2356	N	2187	-0-	-169 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1756	-0-	-374 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1903	-0-	-205 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1750	-0-	-141 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3875	N	2719	-0-	-1156 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3171	-0-	-301 B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3142	-0-	-516 B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*08	3176	N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-763									
03	4650	N	3136	-0-	-1514	B -0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3821	N	3821	-0-	-0-	B -0-	3821	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3778	-0-	-35	B -0-	3778	3			N	-0-					-0-
06	3355	N	3355	-0-	-0-	B -0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	4000	N	4000	-0-	-0-	B -0-	4000	3			N	-0-					-0-
08	4036	N	4036	-0-	-0-	B -0-	4036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3660	N	3660	-0-	-0-	B -0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	4058	N	4058	-0-	-0-	B -0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	3447	-0-	-1110	B -0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3561	N	3561	-0-	-0-	B -0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3656	-0-	-529	B -0-	3656	3			N	-0-					-0-
*08	3487	N	3487	-0-	-0-	B -0-	3487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7044									
03	1426	N	1176	-0-	-250	B -0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	B -0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	B -0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	979	-0-	-161	B -0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	B -0-	1136	3			N	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	B -0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3294		CANCELLED UNDERAGE ->		-6557										
03	3782	N	2948	-0-	-834	B -3294	2948	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	3558	-0-	468	B -2826	3558	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	3255	-0-	-155	B -2826	3255	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	3024	-0-	174	B -2652	3024	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3216	-0-	-473	B -2652	3216	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	3220	-0-	-35	B -2652	3220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2652										

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1735	N	1735	-0-	-0-	B -0-			1735	3	N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	B -0-			1702	3	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	B -0-			1801	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	B -0-			1710	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1739	-0-	-28	B -0-			1739	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1682	-0-	-116	B -0-			1682	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1702	-0-	-344	B -0-			1702	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1743	-0-	-57	B -0-			1743	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1708	-0-	-183	B -0-			1708	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1422	-0-	-228	B -0-			1422	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1775	-0-	-23	B -0-			1775	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1637	-0-	-68	B -0-			1637	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					26												
03	2879	N	2853	-0-	-26 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2355	-0-	-776 B	-776	2355	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	-0-	-0-	-3030 B	-3806					N	-0-					-0-
07	3131	#	73	-0-	-3058 B	-6864	73	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	3080	-0-	-51 B	-6915	3080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6915												

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	749	-0-	-367 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	750	N	508	-0-	-242 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	744	N	541	-0-	-203 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	4686	-0-	-398 B	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4334	N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	6665	N	4493	-0-	-2172 B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	4530	N	3045	-0-	-1485 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	4464	N	4295	-0-	-169 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4495	N	3243	-0-	-1252 B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2954	-0-	-735 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	4050	N	3338	-0-	-712 B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3518	N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	3959	N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
08	3503	N	3023	-0-	-480 B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	434	N	288	-0-	-146 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		295	-0-	295 B	314	295	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		580	-0-	580 B	894	580	2			N	-0-					-0-
06	0	N	519	-0-	519 B	1413	519	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	655	-0-	-1413 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	573	-0-	-450 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	701	-0-	-725 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 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
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-
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	558	N	327	-0-	-231 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	360	N	72	-0-	-288 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1080	-0-	-300 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
04	2370	N	2257	-0-	-113 B	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2028	-0-	-328 B	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	960	N	808	-0-	-152 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1802	-0-	-118 B	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1833	-0-	-58 B	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	558	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	516	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	817	-0-	-919 B	-0-	234	1	583	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	299	1	1186	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1953	N	1854	-0-		-99	B	-0-	558	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-		-0-	B	-0-	540	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-		-0-	B	-0-	558	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-		-0-	B	-0-	530	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	558	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1970	-0-		-107	B	-0-	534	1	1436	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1364	N	1276	-0-		-88	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-		-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	543	-0-		-759	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-		-1230	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-		-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3255	N	3118	-0-		-137	B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	3012	N	3012	-0-		-0-	B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
05	3162	N	3062	-0-		-100	B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3030	N	2584	-0-		-446	B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	3342	N	3342	-0-		-0-	B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	3158	N	3158	-0-		-0-	B	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2760	N	2760	-0-		-0-	B	-0-	964	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-		-0-	B	-0-	897	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-		-0-	B	-0-	1023	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2301	-0-		-369	B	-0-	778	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	2993	N	2993	-0-		-0-	B	-0-	1023	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-		-0-	B	-0-	986	1	1839	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	266	-0-	-168	B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04	420	N	258	-0-	-162	B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	403	N	260	-0-	-143	B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	270	N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4823	N	4823	-0-	-0-	B	-0-	868	1	3955	2	N	-0-			-0-
04	4260	N	2405	-0-	-1855	B	-0-	399	1	2006	2	N	-0-			-0-
05	4960	N	-0-	-0-	-4960	B	-0-					N	-0-			-0-
06	4680	N	-0-	-0-	-4680	B	-0-					N	-0-			-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-					N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	541	1	1321	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3810	N	3810	-0-		-0-	B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3627	N	3627	-0-		-0-	B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3682	N	3682	-0-		-0-	B	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3690	N	2940	-0-		-750	B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3969	N	3969	-0-		-0-	B	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	3457	-0-		-232	B	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1358	N	1358	-0-		-0-	B	-0-	313	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	336	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-		-73	B	-0-	266	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	889	-0-		-431	B	-0-	195	1	694	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	338	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-		-0-	B	-0-	401	1	1374	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	365	1	1180	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	390	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	403	1	1181	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194 B	-0-	302	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1185	-0-	-458 B	-0-	303	1	882	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1289	-0-	-292 B	-0-	224	1	1065	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	3000	N	4232	-0-	1232 B	1259	840	1	3392	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3588	-0-	488 B	1747	868	1	2720	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1320	-0-	-1680 B	67	359	1	961	2	N	-0-			-0-
*12	2336	N	2269	-0-	-67 B	-0-	663	1	1606	2	N	-0-			-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	485	1	1153	2	N	-0-			-0-
*02	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	735	1	2045	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	504	1	1095	2	N	-0-			-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	182	1	820	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3310	-0-	210 B	210	671	1	2639	2	N	-0-			-0-
*06	773	N	563	-0-	-210 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3848	-0-	748 B	748	602	1	3246	2	N	-0-			-0-
08	1029	N	281	-0-	-748 B	-0-	28	1	253	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1230	-0-	-506 B	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1145	-0-	-715 B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1287	-0-	-697 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	757	1	1925	2	N	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	641	1	1462	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	911	-0-	-1414	B	-0-	256	1	655	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	-0-	-0-	-2610	B	-0-					N	-0-			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-			-0-
08	899	N	263	-0-	-636	B	-0-	54	1	209	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	824	-0-	-850	B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-			-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	854	1	1016	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	502	-0-	-548	B	-0-	278	1	224	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	63	-0-	-1456	B	-0-	28	1	35	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	97	-0-	-1703	B	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	373	1	593	2	N	-0-			-0-
08	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	3007	N	2705	-0-	-302 B	-0-	742	1	1963	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111 B	-0-	722	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	702	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	1596	-0-	-1014 B	-0-	378	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	776	1	1933	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2378	-0-	-71 B	-0-	667	1	1711	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
07	868	N	647	-0-	-221 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
08	868	N	186	-0-	-682 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*08	372	N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2697	N	2141	-0-	-556 B	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
07	3063	N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	2757	-0-	-303 B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2037	-0-	-846 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1359	-0-	-129 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1362	-0-	-95 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	908	-0-	-112 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-		-0-	B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1862	N	1862	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1727	2	N	-0-			-0-
04	3470	N	3470	-0-		-0-	B	-0-	364	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3220	N	3220	-0-		-0-	B	-0-	384	1	2836	2	N	-0-			-0-
06	2418	N	2418	-0-		-0-	B	-0-	295	1	2123	2	N	-0-			-0-
07	3596	N	3033	-0-		-563	B	-0-	361	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3224	N	1873	-0-		-1351	B	-0-	204	1	1669	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
04	984	N	984	-0-		-0-	B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-		-0-	B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	872	-0-		-238	B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	905	-0-		-118	B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
08	992	N	746	-0-		-246	B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-		-0-	B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-		-0-	B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-		-0-	B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	690	N	509	-0-		-181	B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	589	N	512	-0-		-77	B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	558	N	513	-0-		-45	B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1967	N	1967	-0-		-0-	B	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
04	1793	N	1793	-0-		-0-	B	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
05	1810	N	1810	-0-		-0-	B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	1754	-0-		-136	B	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1808	-0-		-52	B	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1737	-0-		-61	B	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1598	-0-	-352	B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1625	-0-	-142	B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1619	-0-	-86	B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					130
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					130
05	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					130
06	780	N	618	-0-	-162	B	-0-	618	2			N	-0-					130
07	682	N	627	-0-	-55	B	-0-	627	2			N	-0-					130
08	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1031	-0-	-23	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	990	N	437	-0-	-553	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	924	-0-	-130	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 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
*02	493	N	258	-0-	-235	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	494	-0-	-126	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3158 CANCELLED UNDERAGE -> -6477																		
03	4278	N	3907	-0-	-371	B	-3158	3907	2			N	-0-					-0-
04	4020	N	3860	-0-	-160	B	-3158	3860	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	3907	-0-	-216	B	-3158	3907	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	3695	-0-	-85	B	-3158	3695	2			N	-0-					-0-
07	3999	N	3843	-0-	-156	B	-3158	3843	2			N	-0-					-0-
08	3906	N	3385	-0-	-521	B	-3158	3385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3158																		

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	899	N	695	-0-	-204	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3055	N	3055	-0-	-0-	B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2329	-0-	-641	B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2342	-0-	-324	B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2004	-0-	-476	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4363	N	4363	-0-	-0-	B	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
04	3714	N	3714	-0-	-0-	B	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3580	N	3580	-0-	-0-	B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	4230	N	3382	-0-	-848	B	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3844	N	3407	-0-	-437	B	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3565	N	3096	-0-	-469	B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	589	N	484	-0-	-105	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 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
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-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1857	-0-	-406	B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2328										
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	810	N	748	-0-	-62 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	930	N	503	-0-	-427 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	949	-0-	-880 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

*02	609	N	116	-0-	-493 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	744	N	293	-0-	-451 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	992	N	548	-0-	-444 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03 14B2 EXT	1470		-0-		1470 B	1470	1470	2			N	-0-					-0-
*04 14B2 EXT	1241		-0-		1241 B	2711	1241	2			N	-0-					-0-
*05 14B2 EXT	1270		-0-		1270 B	3981	1270	2			N	-0-					-0-
*06 14B2 EXT	1194		-0-		1194 B	5175	1194	2			N	-0-					-0-
*07 14B2 EXT	1203		-0-		1203 B	6378	1203	2			N	-0-					-0-
*08 14B2 EXT	992		-0-		992 B	7370	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7370														

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	5177	N	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	4452	N	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	5010	N	3837	-0-	-1173 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4588	N	3236	-0-	-1352 B	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	3999	N	1050	-0-	-2949 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	985	-0-	-185	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	907	-0-	-178	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	860	-0-	-163	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1263	-0-	-117	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1277	-0-	-87	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1602	-0-	-198	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1523	-0-	-213	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1259	-0-	-446	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1333	-0-	-137	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1201	-0-	-194	B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	586	N	586	-0-		-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-		-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-		-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-		-146 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-		-56 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-		-79 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-		-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-		-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	279	N	130	-0-		-149 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-		-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	964	N	964	-0-		-0- B	-0-	78	1	886	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-		-0- B	-0-	127	1	735	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-		-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-		-0- B	-0-	180	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-		-0- B	-0-	235	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-		-0- B	-0-	125	1	938	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2849	N	2849	-0-		-0- B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3191	-0-		191 B	191	3191	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3571	-0-		471 B	662	3571	2			N	-0-					-0-
06	2979	N	2317	-0-		-662 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	3286	#	1848	-0-		-1438 B	-1438	1848	2			N	-0-					-0-
08	3565	#	1511	-0-		-2054 B	-3492	1511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3492																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	837	N	590	-0-	-247 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	S	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	376	S	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	375	S	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	S	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	S	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	S	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1138	-0-	-152 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	682	N	407	-0-	-275 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720	N	286	-0-	-434 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	930	N	734	-0-	-196 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	960	N	789	-0-	-171 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	837	N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	403	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	390	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	388	1	1234	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1435	-0-	-155 B	-0-	373	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	403	1	1260	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1274	-0-	-338 B	-0-	350	1	924	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
08	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	960	N	664	-0-	-296 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
07	837	N	487	-0-	-350 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
08	651	N	421	-0-	-230 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2511	N	1883	-0-	-628 B	-0-	868	1	1015	2	N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	784	1	864	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1750	-0-	-296 B	-0-	805	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	707	-0-	-1123 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1297	-0-	-408 B	-0-	252	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1060	-0-	-676 B	-0-	593	1	467	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	953	S	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	861	S	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
05	862	S	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	930	S	826	-0-	-104 B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	899	S	844	-0-	-55 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	868	S	749	-0-	-119 B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1304	-0-	-153 B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1176	-0-	-219 B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	990	N	733	-0-	-257 B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	837	N	637	-0-	-200 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
08	775	N	594	-0-	-181 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	630	N	442	-0-	-188 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08	496	N	237	-0-	-259 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2062	-0-	-278 B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1962	-0-	-146 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1876	-0-	-104 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3750	N	3748	-0-	-2 B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	3751	N	3689	-0-	-62 B	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3875	N	3597	-0-	-278 B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	2733	-0-	-956 B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4125 CANCELLED UNDERAGE -> -675																	
03	682	N	2324	-0-	1642 B	-2483	2324	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2029	-0-	2029 B	-454	2029	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	2006	-0-	454 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	727	-0-	-1523 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1510	-0-	-598 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1831	-0-	-184 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	450	-0-	-720 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1435	-0-	-455 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1085	-0-	-620 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	972	-0-	-454 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	811	-0-	-299 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	961	N	547	-0-	-414 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	775	-0-	-275 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	961	N	811	-0-	-150 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1272	-0-	-154 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1251	-0-	-189 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	N	1048	-0-	-781 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1730	-0-	-192 B	-0-	377	1	1353	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	48	-0-	-1752 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	163	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	395	1	1973	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
08	465	N	353	-0-	-112 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	168	1	756	2	N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	360	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	168	1	676	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
08	806	N	614	-0-	-192 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1110	-0-	-660 B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1076	-0-	-381 B	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2024 - WELL PLUGGED 04/19/24

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	780	N	669	-0-	-111 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1433	-0-	-487 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1578	-0-	-158 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2417	-0-	-163 B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2358	-0-	-277 B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88 B	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192 B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18 B	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	1887	-0-	-363 B	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1915	-0-	-193 B	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	279	N	50	-0-	-229 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 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
*02	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
*06	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
08	620	N	444	-0-	-176 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	24	1	134	2	N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	187	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1249	-0-	-101 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1212	-0-	-121 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1252	-0-	-298 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1353	-0-	-387 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1987	-0-	-338 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2004	-0-	-166 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2185	-0-	-16 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	998	-0-	-202 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1788	-0-	-612 B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1555	-0-	-522 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1445	-0-	-415 B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1618	-0-	-512 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1339	-0-	-490 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4987	N	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	4830	N	3502	-0-	-1328 B	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	3751	N	3091	-0-	-660 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	2792	-0-	-680 B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5508	N	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	4960	N	4960	-0-	-0- B	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	4702	N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	4588	-0-	-752 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5115	N	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4712	N	1543	-0-	-3169 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4561	N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	3865	N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	3422	N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	4410	N	3565	-0-	-845 B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3999	N	2952	-0-	-1047 B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3410	N	1117	-0-	-2293 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4865	N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	4928	N	4928	-0-	-0- B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
06	4710	N	4106	-0-	-604 B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4199	N	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4929	N	2510	-0-	-2419 B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24																	

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	990	N	858	-0-	-132 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	B	-0-	112	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	B	-0-	121	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84	B	-0-	111	1	1107	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3767	N	3767	-0-	-0-	B	-0-	868	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	3770	N	3770	-0-	-0-	B	-0-	840	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3937	N	3739	-0-	-198	B	-0-	833	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3660	N	3196	-0-	-464	B	-0-	744	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	3906	N	3862	-0-	-44	B	-0-	868	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3751	N	3696	-0-	-55	B	-0-	852	1	2844	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	861	-0-	-309	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	992	N	720	-0-	-272 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2054	-0-	-556 B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1719	-0-	-606 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1478	-0-	-506 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1936	-0-	-374 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1955	-0-	-308 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1895	-0-	-244 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	60	1	283	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	62	1	227	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	60	1	243	2	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	62	1	252	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2161	-0-	-509 B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1962	-0-	-270 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1542	-0-	-288 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1471	-0-	-234 B	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
05	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	782	-0-	-1078 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	949	-0-	-942 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
08	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	62	1	366	2	N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	60	1	671	2	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	62	1	322	2	N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	60	1	544	2	N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	62	1	682	2	N	-0-			-0-
08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	62	1	663	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1336	-0-	-194 B	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1332	-0-	-187 B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	713	N	410	-0-	-303 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	868	N	529	-0-	-339 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	493	-0-	-1577 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	837	-0-	-1023 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	604	-0-	-746 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	982	-0-	-158 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	990	N	343	-0-	-647 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	906	-0-	-117 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	453	-0-	-167 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1477	CANCELLED UNDERAGE ->		-1877									
03	403	N	1748	-0-	1345 B	-132	147	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	2793	N	2925	-0-	132 B	-0-	370	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	364	1	2334	2	N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	335	1	1924	2	N	-0-			-0-
07	3038	N	2698	-0-	-340 B	-0-	411	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	1656	-0-	-1041 B	-0-	219	1	1437	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	240	N	83	-0-	-157 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	372	N	171	-0-	-201 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	341	N	214	-0-	-127 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
06	360	N	174	-0-	-186 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	558	N	256	-0-	-302 B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	496	N	331	-0-	-165 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	217	N	133	-0-	-84 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
08	620	N	319	-0-	-301 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1223	-0-	-67 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1410	-0-	-760 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	570	-0-	-1259 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -2448												
03	3100	N	3620	-0-	520 B	520	3620	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2934	-0-	-66 B	454	2934	2			N	-0-					-0-
05	3011	N	2557	-0-	-454 B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	3510	#	2491	-0-	-1019 B	-1019	2491	2			N	-0-					-0-
07	3627	#	2049	-0-	-1578 B	-2597	2049	2			N	-0-					-0-
08	3627	#	1873	-0-	-1754 B	-4351	1873	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4351																	

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	494	-0-	-715 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	161	-0-	-893 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1209	-0-	-248 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3264																		
03	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2331	-0-	-369	B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2303	-0-	-363	B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	633	-0-	-1785	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 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
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-
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	837	N	525	-0-	-312	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
08	2108	N	1657	-0-	-451 B	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	141	1	1356	2	N	-0-			-0-
04	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	315	1	2578	2	N	-0-			-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	163	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2636	-0-	-340 B	-0-	308	1	2328	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1593	-0-	-577 B	-0-	157	1	1436	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	2790	N	1944	-0-	-846 B	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
08	2356	N	975	-0-	-1381 B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1096	-0-	-134 B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1357	-0-	-720 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	527	-0-	-1178 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1770	-0-	-121 B	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1357	-0-	-323 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1533	-0-	-296 B	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	1181	-0-	-586 B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	1577	-0-	-1399	B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1233	-0-	-1464	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	780	N	232	-0-	-548	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	526	-0-	-528	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1466	-0-	-64	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1695	-0-	-909	B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	3	-0-	-369	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	24	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	8	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	24	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	60	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1709	-0-	-554 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1687	-0-	-653 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1712	-0-	-241 B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	937	-0-	-551 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5515	N	5515	-0-	-0- B	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	4939	N	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4736	N	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	4464	-0-	-876 B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	5115	N	4342	-0-	-773 B	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4743	N	3454	-0-	-1289 B	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3100	N	3371	-0-		271	B	271	3371	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2764	-0-		-236	B	35	2764	2		N	-0-			-0-
05	2519	N	2484	-0-		-35	B	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
06	3270	#	2439	-0-		-831	B	-831	2439	2		N	-0-			-0-
07	3379	#	2040	-0-		-1339	B	-2170	2040	2		N	-0-			-0-
08	3379	#	1699	-0-		-1680	B	-3850	1699	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3850																

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	872	N	872	-0-		-0-	B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	761	N	761	-0-		-0-	B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-		-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	840	N	625	-0-		-215	B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
07	775	N	473	-0-		-302	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	620	N	355	-0-		-265	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1508	N	1508	-0-		-0-	B	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
04	1180	N	1180	-0-		-0-	B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
05	4027	N	4027	-0-		-0-	B	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
06	2776	N	2776	-0-		-0-	B	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
07	1901	N	1901	-0-		-0-	B	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
08	4030	N	2314	-0-		-1716	B	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	534	N	534	-0-		-0-	B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-		-0-	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	515	N	515	-0-		-0-	B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	527	N	438	-0-		-89	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1415	N	1415	-0-		-0-	B	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
04	2176	N	2176	-0-		-0-	B	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
05	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	419	-0-		-961	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	2263	N	598	-0-		-1665	B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1095	-0-		-827	B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
06	2730	N	2331	-0-	-399	B	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
07	2573	N	2385	-0-	-188	B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	1954	-0-	-495	B	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	1046	-0-	-94	B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	1025	-0-	-122	B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75	B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	540	N	391	-0-	-149	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	775	N	505	-0-	-270	B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	682	N	110	-0-	-572	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1108	-0-	-122	B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	1350	-0-	-975	B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1319	-0-	-789	B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	450	N	448	-0-	-2	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08	403	N	357	-0-	-46	B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
08	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	1628	-0-	-622 B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259 B	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	750	N	586	-0-	-164 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
06	810	N	787	-0-	-23 B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08	899	N	219	-0-	-680 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	62	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	60	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	62	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1430	-0-	-130 B	-0-	60	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1457	-0-	-93 B	-0-	62	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	62	1	1361	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	S	511	-0-	-0- B	-0-	124	1	387	2	N	-0-					-0-
04	506	S	506	-0-	-0- B	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-
05	511	S	511	-0-	-0- B	-0-	124	1	387	2	N	-0-					-0-
06	500	S	500	-0-	-0- B	-0-	120	1	380	2	N	-0-					-0-
07	527	S	500	-0-	-27 B	-0-	122	1	378	2	N	-0-					-0-
08	496	S	435	-0-	-61 B	-0-	62	1	373	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	526	-0-	-704 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	466	-0-	-929 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	347	-0-	-924 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	403	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	3527	N	3527	-0-	-0- B	-0-	390	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3503	N	3502	-0-	-1 B	-0-	366	1	3136	2	N	-0-					-0-
06	3420	N	2065	-0-	-1355 B	-0-	252	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	366	1	3405	2	N	-0-					-0-
08	3503	N	3404	-0-	-99 B	-0-	347	1	3057	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	840	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	840	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2389	-0-	-587 B	-0-	559	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	3150	N	2715	-0-	-435 B	-0-	723	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	3224	N	2996	-0-	-228 B	-0-	796	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2099	-0-	-288 B	-0-	484	1	1615	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	S	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1150	S	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1115	S	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	729	S	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	1178	S	999	-0-	-179 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1116	S	584	-0-	-532 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1228	-0-	-353 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	1	1	376	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	868	1	357	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	840	1	341	2	N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	868	1	292	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	840	1	235	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	868	1	328	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	54	-0-	-1093 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3290	-0-	190 B	190	3290	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2966	-0-	-34 B	156	2966	2			N	-0-					-0-
05	2664	N	2508	-0-	-156 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	2743	-0-	-437 B	-437	2743	2			N	-0-					-0-
07	3286	#	2680	-0-	-606 B	-1043	2680	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	2184	-0-	-1102 B	-2145	2184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2145																	

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	3024	-0-	-1099 B	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3844	N	3658	-0-	-186 B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	548	-0-	-2490 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2409	-0-	-257 B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3143	N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1023	-0-	-589	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	188	-0-	-153	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	870	N	757	-0-	-113	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	923	-0-	-255	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1517	2	N	-0-			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1581	-0-	-155	B	-0-	155	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1334	-0-	-286	B	-0-	152	1	1182	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1453	-0-	-190	B	-0-	132	1	1321	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1121	-0-	-460	B	-0-	49	1	1072	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	510	N	460	-0-	-50	B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08	496	N	379	-0-	-117	B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806	N	687	-0-	-119	B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	900	N	690	-0-	-210	B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
05	589	N	502	-0-	-87	B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	775	N	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	34	1	371	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	35	1	312	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	33	1	364	2	N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155 B	-0-	23	1	225	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3332	-0-	232 B	232	3332	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2895	-0-	-105 B	127	2895	2			N	-0-					-0-
05	2878	N	2751	-0-	-127 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3210	#	2689	-0-	-521 B	-521	2689	2			N	-0-					-0-
07	3317	#	2368	-0-	-949 B	-1470	2368	2			N	-0-					-0-
08	3317	#	2097	-0-	-1220 B	-2690	2097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2690																	

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	562	-0-	-458 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	678	-0-	-407 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1128	-0-	-462 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	841	-0-	-269 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	555	-0-	-592 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
08	744	N	444	-0-	-300 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1300	-0-	-140 B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1248	-0-	-147 B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	14	-0-	-203 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	241	1	2333	2	N	-0-			-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	236	1	2229	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2381	-0-	-316 B	-0-	233	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2086	-0-	-404 B	-0-	238	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2087	-0-	-455 B	-0-	190	1	1897	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1201	-0-	-1186 B	-0-	53	1	1148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1771	-0-	-399 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1595	-0-	-355 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	221	-0-	-1825 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	370	-0-	-1397 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	121	-0-	-158 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	N	182	-0-	-252 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	824	-0-	-196 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	917	-0-	-106 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	3676	N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	3906	N	2887	-0-	-1019 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	3363	-0-	-450 B	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	1543	-0-	-1340 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	480	N	214	-0-	-266 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	744	N	301	-0-	-443 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	682	N	398	-0-	-284 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1461	-0-	-219 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1651	-0-	-643 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1128	-0-	-794 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	930	N	682	-0-	-248 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	75	-0-		-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-		-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-		-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-		-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-		-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-		-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1334	-0-	-406	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1376	-0-	-205	B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1310	-0-	-178	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 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
*01	1395	N	1206	-0-	-189	B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1113	-0-	-313	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*07	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	830	-0-	-7	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1968	N	1968	-0-		-0-	B	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
04	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
05	899	N	82	-0-		-817	B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06	1890	N	873	-0-		-1017	B	-0-	873	2			N	-0-				-0-
07	1934	N	1934	-0-		-0-	B	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
08	1941	N	1941	-0-		-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
04	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
05	1009	N	1009	-0-		-0-	B	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
06	1470	N	941	-0-		-529	B	-0-	941	2			N	-0-				-0-
07	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
08	1129	N	1129	-0-		-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
04	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
05	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	548	2			N	-0-				-0-
06	540	N	534	-0-		-6	B	-0-	534	2			N	-0-				-0-
07	558	N	557	-0-		-1	B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
08	558	N	402	-0-		-156	B	-0-	402	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	533	N	533	-0-		-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
04	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
05	279	N	221	-0-		-58	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
06	510	N	106	-0-		-404	B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	403	N	369	-0-		-34	B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
08	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
04	423	N	423	-0-		-0-	B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
05	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
06	450	N	401	-0-		-49	B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
07	443	N	443	-0-		-0-	B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
08	403	N	280	-0-		-123	B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	237	N	237	-0-		-0-	B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	217	N	-0-	-0-		-217	B	-0-					N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-		-240	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
04	1828	N	1828	-0-		-0-	B	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
05	1860	N	1686	-0-		-174	B	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
06	1680	N	1077	-0-		-603	B	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
07	1891	N	1143	-0-		-748	B	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
08	1674	N	991	-0-		-683	B	-0-	991	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	489	N	489	-0-		-0-	B	-0-	489	2			N	-0-				-0-
04	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	2			N	-0-				-0-
05	675	N	675	-0-		-0-	B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
06	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	2			N	-0-				-0-
07	620	N	592	-0-		-28	B	-0-	592	2			N	-0-				-0-
08	752	N	752	-0-		-0-	B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1033	-0-		-52	B	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	1015	-0-		-35	B	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
05	1116	N	928	-0-		-188	B	-0-	928	2			N	-0-				-0-
06	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	997	2			N	-0-				-0-
07	1054	N	1039	-0-		-15	B	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
08	1047	N	1047	-0-		-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	588	N	588	-0-		-0-	B	-0-	588	2			N	-0-				-0-
04	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	2			N	-0-				-0-
05	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
06	570	N	479	-0-		-91	B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
07	527	N	484	-0-		-43	B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
08	496	N	488	-0-		-8	B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	660	N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	556	-0-	-1304 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	480	N	275	-0-	-205 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	434	N	221	-0-	-213 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	899	N	739	-0-	-160 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	682	N	501	-0-	-181 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	651	N	357	-0-	-294 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	965	-0-	-595 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	926	-0-	-159 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 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
*02	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	3100	N	6252	-0-	3152	B	3152	6252	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5832	-0-	2832	B	5984	5832	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5796	-0-	2696	B	8680	5796	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2268	-0-	-732	B	7948	2268	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4104	-0-	1004	B	8952	4104	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1186	-0-	-1914	B	7038	1186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7038																		

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	987	-0-	-273	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1095	-0-	-114	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1346	-0-	-452	B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	799	-0-		-7 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	780	N	325	-0-		-455 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-		-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-		-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-		-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	961	N	792	-0-		-169 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-		-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-		-93 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1797	N	1797	-0-		-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	454	-0-		-817 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	471	-0-		-1269 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-		-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1367	N	1367	-0-		-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-		-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1416	-0-		-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-		-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1416	-0-		-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1088	-0-		-338 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2100	N	2100	-0-		-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2135	-0-		-25 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1936	-0-		-265 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-		-0- B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-		-0- B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-		-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1568	-0-	-199	B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1393	-0-	-257	B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1630	-0-	-75	B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1467	-0-	-114	B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	163	-0-	-317	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	76	-0-	-141	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	788	-0-	-1282	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	751	-0-	-582	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	780	N	606	-0-	-174	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	744	N	630	-0-	-114	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3044	N	3044	-0-	-0-	B	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	5174	N	5174	-0-	-0-	B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5394	N	4468	-0-	-926	B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	4161	N	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	5332	N	5121	-0-	-211	B	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5322	N	5322	-0-	-0-	B	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2981	-0-	-119 B	-0-	682	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	660	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2566	-0-	-379 B	-0-	550	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	1963	-0-	-917 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2975	-0-	-1 B	-0-	682	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	682	1	2194	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1854	-0-	-564 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2321	-0-	-109 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1996	-0-	-329 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2185	-0-	-202 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	446	-0-	-174 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	171	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	169	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	167	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1541	-0-	-619 B	-0-	133	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1640	-0-	-406 B	-0-	176	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1825	-0-	-128 B	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2413	N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2024	-0-	-316	B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66	B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1214	-0-	-739	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 398																		
03	3042	N	2644	-0-	-398	B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3534	#	1634	-0-	-1900	B	-1900	1634	2			N	-0-					-0-
06	3420	#	-0-	-0-	-3420	B	-5320					N	-0-					-0-
07	3534	#	-0-	-0-	-3534	B	-8854					N	-0-					-0-
08	3534	#	2382	-0-	-1152	B	-10006	2382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10006																		

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	719	-0-	-25	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	521	-0-	-1249 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	41	-0-	-1509 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	126	-0-	-1238 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	212	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	3801	N	3801	-0-	-0- B	-0-	413	1	3388	2	N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	289	1	2491	2	N	-0-					-0-
07	3937	N	3480	-0-	-457 B	-0-	393	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2184	-0-	-730 B	-0-	216	1	1968	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	244	-0-	-810 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	720	N	250	-0-	-470 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	N	8	-0-	-240 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	1215	-0-	-1451	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	464	-0-	-706	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1148	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	N	381	-0-	-177	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	284	-0-	-398	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1077	-0-	-333 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	797	-0-	-567 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	613	-0-	-441 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			1
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	232	2	3	9	N	3	3	1			1
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	270	2	3	9	N	3	3	1			1
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	195	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	379	2	3	9	N	3	1	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1362	-0-	-138 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	5201	-0-	-1867 B	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5340	N	3078	-0-	-2262 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	6851	N	5779	-0-	-1072 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
06	5231	N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	4564	N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6124	N	6124	-0-	-0- B	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

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
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-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-			395	2	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-			614	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-			529	2	N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-		-37	B	-0-			353	2	N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-		-203	B	-0-			417	2	N	-0-					-0-
08	527	N	148	-0-		-379	B	-0-			148	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-			250	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-		-0-	B	-0-			242	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-			222	2	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-		-47	B	-0-			201	2	N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-		-105	B	-0-			143	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-			566	2	N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-		-24	B	-0-			546	2	N	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-		-39	B	-0-			519	2	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-		-0-	B	-0-			556	2	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-			566	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-			562	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2418	N	2414	-0-		-4	B	-0-			2414	2	N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-		-0-	B	-0-			2355	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2403	-0-		-15	B	-0-			2403	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2215	-0-		-125	B	-0-			2215	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2439	-0-		-10	B	-0-			2439	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2333	-0-		-85	B	-0-			2333	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1449	-0-	-70 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1568	-0-	-881 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1091	-0-	-619 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1677	-0-	-431 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1075	-0-	-723 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	412	-0-	-938 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	747	-0-	-865 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1017	-0-	-409 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1139	N	1139	-0-		-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-		-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-		-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-		-0- B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-		-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1504	-0-		-1131 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-		-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-		-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-		-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1511	N	1511	-0-		-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-		-0- B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-		-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	957	-0-		-513 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1465	-0-		-1077 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-		-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	205	-0-		-105 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	42	56	1			9
04	2939	N	2939	-0-		-0- B	-0-	2902	2	37	9	N	34	35	1	1	8	7
05	3202	N	3202	-0-		-0- B	-0-	3165	2	37	9	N	34	30	1			11
06	2736	N	2736	-0-		-0- B	-0-	2713	2	23	9	N	21	27	1	2	8	3
07	3429	N	3429	-0-		-0- B	-0-	3409	2	20	9	N	18	9	1	8	8	4
08	3193	N	3124	-0-		-69 B	-0-	3105	2	19	9	N	17	10	1	1	8	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	60	1	608	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	B	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	B	-0-	60	1	437	2	N	-0-					-0-
08	558	N	322	-0-	-236	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1132	-0-	-218	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	558	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	540	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1052	-0-	-374 B	-0-	450	1	602	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	845	-0-	-475 B	-0-	360	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	558	1	708	2	N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	546	1	517	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	370	N	370	-0-		-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	360	N	99	-0-		-261 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-		-352 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-		-257 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

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
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-
05	1465	N	1465	-0-		-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-		-0- B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-		-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	406	-0-		-1051 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	924	N	924	-0-		-0- B	-0-	403	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-		-0- B	-0-	371	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1031	-0-		-395 B	-0-	303	1	728	2	N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-		-0- B	-0-	298	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	674	-0-		-380 B	-0-	143	1	531	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	682	-0-		-341 B	-0-	294	1	388	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5115	#	5010	-0-		-105 B	-105	5010	2			N	-0-					-0-
04	4950	#	4949	-0-		-1 B	-106	4949	2			N	-0-					-0-
05	5115	#	4632	-0-		-483 B	-589	4632	2			N	-0-					-0-
06	4950	#	5150	-0-		200 B	-389	5150	2			N	-0-					-0-
07	5115	#	5204	-0-		89 B	-300	5204	2			N	-0-					-0-
08	5115	#	5150	-0-		35 B	-265	5150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	44	1	421	2	N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	112	1	919	2	N	-0-			-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	53	1	454	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	121	1	902	2	N	-0-			-0-
08	806	N	573	-0-	-233 B	-0-	57	1	516	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	403	1	1419	2	N	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	390	1	1339	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1578	-0-	-313 B	-0-	356	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1399	-0-	-371 B	-0-	332	1	1067	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	356	-0-	-1442 B	-0-	64	1	292	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1116	-0-	-465 B	-0-	101	1	1015	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	620	N	485	-0-	-135 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1334	-0-	-526 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	955	-0-	-626 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	52	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1131	-0-	-279 B	-0-	24	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1197	-0-	-167 B	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1126	-0-	-134 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1176	-0-	-219 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	639	-0-	-260 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	23	1			4
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1206	2	15	9	N	14	15	1	1	8	2
05	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1233	2	15	9	N	14	12	1			4
06	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1173	2	10	9	N	9	11	1	1	8	1
07	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	1212	2	8	9	N	7	3	1	3	8	2
08	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1211	2	7	9	N	6	4	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1443	-0-	-27 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1420	-0-	-99 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	315	-0-	-795 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	9	-0-	-1107 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	44	-0-	-979 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	546	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	515	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	483	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1002	-0-	-438 B	-0-	333	1	669	2	N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	558	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	547	1	901	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	28	1			4
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1510	2	21	9	N	19	19	1	1	8	3
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1568	2	19	9	N	17	15	1			5
06	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1505	2	13	9	N	12	14	1	1	8	2
07	1581	N	1574	-0-	-7 B	-0-	1565	2	9	9	N	8	4	1	4	8	2
08	1581	N	1557	-0-	-24 B	-0-	1548	2	9	9	N	8	5	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	733	-0-	-166 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	837	N	387	-0-	-450 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	750	N	149	-0-	-601 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	527	N	103	-0-	-424 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1053	-0-	-207 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1061	-0-	-210 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1425	2	N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	495	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	1098	-0-	-1289	B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1441	-0-	-479	B	-0-	383	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1898	-0-	-55	B	-0-	515	1	1383	2	N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	536	1	1244	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1051	-0-	-359	B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1090	-0-	-274	B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	975	-0-	-296	B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1270	-0-	-260	B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1294	-0-	-163	B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1096	-0-	-268	B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	725	-0-	-391	B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	695	-0-	-1015	B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51 B	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1260	-0-	-90 B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2728	N	2393	-0-	-335 B	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
04	2580	N	2094	-0-	-486 B	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
07	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
08	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
05	2170	N	2047	-0-	-123 B	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
06	2070	N	936	-0-	-1134 B	-0-	245	1	691	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	207	1	2506	2	N	-0-			-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	221	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	220	1	2360	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	1919	-0-	-721 B	-0-	166	1	1753	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2116	-0-	-550 B	-0-	227	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2409	-0-	-164 B	-0-	216	1	2193	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3379	N	2801	-0-	-578 B	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
04	2910	N	2598	-0-	-312 B	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
05	2914	N	2295	-0-	-619 B	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
06	2700	N	2594	-0-	-106 B	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
07	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	778	-0-	-272 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1317	-0-	-273 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3179	N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	3090	N	2163	-0-	-927 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	1423	-0-	-96 B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68 B	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	1146	-0-	-249 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	682	1	1104	2	N	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	660	1	1045	2	N	-0-			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	653	1	1072	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1404	-0-	-336 B	-0-	490	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	682	1	1102	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	668	1	1023	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	215	1	437	2	N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	330	1	564	2	N	-0-			-0-
05	837	N	707	-0-	-130 B	-0-	206	1	501	2	N	-0-			-0-
06	630	N	13	-0-	-617 B	-0-	13	1			N	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1178	-0-	-322 B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1042	-0-	-260 B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	979	-0-	-199 B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5084	N	4991	-0-	-93 B	-0-	1147	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	5219	N	5219	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4109	2	N	-0-			-0-
05	5487	N	5233	-0-	-254 B	-0-	1147	1	4086	2	N	-0-			-0-
06	4830	N	3334	-0-	-1496 B	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
07	5394	N	3674	-0-	-1720 B	-0-	592	1	3082	2	N	-0-			-0-
08	5239	N	4748	-0-	-491 B	-0-	1147	1	3601	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
08	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1810	-0-	-170 B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1897	-0-	-180 B	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
06	450	N	176	-0-	-274 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	310	N	130	-0-	-180	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	780	N	648	-0-	-132	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1578	-0-	-3	B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1518	-0-	-12	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1465	-0-	-116	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95	B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1401	-0-	-729	B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1048	-0-	-874	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1319	-0-	-324	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1141	-0-	-149	B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	682	N	564	-0-	-118	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	961	N	823	-0-	-138	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	250	-0-	-950	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	457	-0-	-659	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	759	-0-	-951	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4372								
03	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-782														
03	3162	#	2253	-0-	-909	B -1691	2253	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2323	-0-	-737	B -2428	2323	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	2154	-0-	-1008	B -3436	2154	2			N	-0-					-0-
06	3060	#	1982	-0-	-1078	B -4514	1982	2			N	-0-					-0-
07	3162	#	2489	-0-	-673	B -5187	2489	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2348	-0-	209	B -4978	2348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4405		CANCELLED UNDERAGE ->		-573										

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	4681	N	4329	-0-	-352	B -0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4470	N	4251	-0-	-219	B -0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4619	N	4178	-0-	-441	B -0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4200	N	3479	-0-	-721	B -0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4700	N	4700	-0-	-0-	B -0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	4268	N	4268	-0-	-0-	B -0-	4268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	5270	N	4943	-0-	-327	B -0-	809	1	4134	2	N	-0-					-0-
04	5549	N	5549	-0-	-0-	B -0-	840	1	4709	2	N	-0-					-0-
05	5425	N	5167	-0-	-258	B -0-	701	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	5018	N	5018	-0-	-0-	B -0-	588	1	4430	2	N	-0-					-0-
07	6142	N	6142	-0-	-0-	B -0-	847	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	6187	N	6187	-0-	-0-	B -0-	838	1	5349	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1767	N	1259	-0-	-508	B -0-	462	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	90	-0-	-1230	B -0-	90	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	81	-0-	-1903	B -0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	B -0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-					N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	B -0-	333	1	971	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	621	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	449	1	1164	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	967	-0-	-1079 B	-0-	73	1	894	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	360	1	1199	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			194												
03	2321	N	2127	-0-	-194 B	-0-	877	1	1250	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	3317	#	980	-0-	-2337 B	-2337	222	1	758	2	N	-0-			-0-
06	3210	#	-0-	-0-	-3210 B	-5547					N	-0-			-0-
07	3317	#	-0-	-0-	-3317 B	-8864					N	-0-			-0-
08	3317	#	2036	-0-	-1281 B	-10145	611	1	1425	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10145												

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			13823												
03	14B2 EXT		443	-0-	443 B	14266	443	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		455	-0-	455 B	14721	455	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		460	-0-	460 B	15181	460	2			N	-0-			-0-
06	0		375	-0-	375 B	15556	375	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	491	-0-	-2609 B	12947	491	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	442	-0-	-2658 B	10289	442	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10289												

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	558	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	450	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1069	-0-	-791 B	-0-	339	1	730	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	271	1	1085	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	1611	-0-	-1365 B	-0-	558	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1823	-0-	-277 B	-0-	162	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1994	-0-	-362 B	-0-	342	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	468	1	2478	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	540	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	540	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	536	1	1625	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1933	-0-	-47 B	-0-	476	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2183	-0-	-18 B	-0-	558	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2029	-0-	-141 B	-0-	547	1	1482	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3991	N	3991	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	3690	N	3641	-0-	-49 B	-0-	1062	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	4092	N	1843	-0-	-2249 B	-0-	581	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	3870	N	250	-0-	-3620 B	-0-	185	1	65	2	N	-0-					-0-
07	3751	N	89	-0-	-3662 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	3549	N	3549	-0-	-0- B	-0-	612	1	2937	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1392	N	1171	-0-	-221 B	-0-	205	1	966	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	817	1	2127	2	N	-0-					-0-
*04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	840	1	1686	2	N	-0-					-0-
*05	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	868	1	1603	2	N	-0-					-0-
*06	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	840	1	1489	2	N	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	767	1	1531	2	N	-0-					-0-
*08	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	826	1	1499	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6724	N	6724	-0-	-0-	B	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
04	6408	N	6408	-0-	-0-	B	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
05	6107	N	5527	-0-	-580	B	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
06	6510	N	4589	-0-	-1921	B	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
07	6634	N	6155	-0-	-479	B	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
08	5518	N	5334	-0-	-184	B	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2147	2	N	-0-			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1966	2	N	-0-			-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2127	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2101	-0-	-359	B	-0-	390	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2246	-0-	-203	B	-0-	403	1	1843	2	N	-0-			-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	403	1	2222	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1660	-0-	-260	B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	919	-0-	-507	B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2464 CANCELLED UNDERAGE -> -2773																
03	2852	N	3057	-0-	205	B	-2259	255	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	2940	N	2938	-0-	-2	B	-2259	248	1	2690	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2940	-0-	-160	B	-2259	250	1	2690	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	2302	-0-	-668	B	-2259	234	1	2068	2	N	-0-			-0-
07	3038	N	3073	-0-	35	B	-2224	256	1	2817	2	N	-0-			-0-
08	2945	N	2571	-0-	-374	B	-2224	235	1	2336	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2224																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	508	-0-	-812 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
05	4464	N	3391	-0-	-1073 B	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
06	3379	N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
07	4278	N	4078	-0-	-200 B	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
08	3379	N	830	-0-	-2549 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2511	N	2478	-0-	-33 B	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	2139	-0-	-81 B	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3207	-0-	107 B	107	3207	2			N	-0-			-0-
08	3055	N	2948	-0-	-107 B	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4121	CANCELLED UNDERAGE ->		-1871									
03	1736	N	2255	-0-	519 B	-3602	520	1	1735	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	2110	-0-	670 B	-2932	504	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1975	-0-	-381 B	-2932	417	1	1558	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1370	-0-	-820 B	-2932	301	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2333	-0-	163 B	-2769	530	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1621	-0-	-363 B	-2769	366	1	1255	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2769									

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
05	2852	N	2575	-0-	-277 B	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
06	2820	N	1702	-0-	-1118 B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
07	2759	N	2365	-0-	-394 B	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
08	2573	N	2319	-0-	-254 B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	210	N	54	-0-	-156 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	279	N	95	-0-	-184 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	53	-0-	-381 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	203	-0-	-169	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2169	-0-	-1	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1202	-0-	-937	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 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
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-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	460	-0-	-67	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1169	-0-	-443	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	35	-0-	-151 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	981	-0-	-135 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2163	-0-	-441 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1828	-0-	-280 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	230	-0-	-370 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	782	N	782	-0-		-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-		-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-		-10 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-		-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-		-70 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	862	-0-		-192 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	355	N	355	-0-		-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-		-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-		-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	330	N	104	-0-		-226 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	589	N	213	-0-		-376 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	527	N	200	-0-		-327 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	568	N	568	-0-		-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-		-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-		-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-		-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-		-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-		-100 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-		-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-		-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-		-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-		-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-		-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-		-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-		-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-		-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-		-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1132	N	1132	-0-		-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-		-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-		-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-		-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-		-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-		-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2021	N	2021	-0-		-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-		-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-		-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1249	-0-		-701 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-		-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-		-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-		-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-		-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-		-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-		-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-		-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-		-121 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-		-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-		-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3249	N	3249	-0-		-0- B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3122	N	3122	-0-		-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	1347	-0-		-1970 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	-0-	-0-		-3150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	N	-0-	-0-		-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	217	-0-		-1116 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	556	-0-		-219 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	870	N	649	-0-		-221 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-		-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-		-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-		-103 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620	N	295	-0-		-325 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1759	-0-		-39 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-		-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-		-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	719	-0-		-991 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1645	-0-		-339 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1535	-0-		-356 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	475	N	475	-0-		-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-		-21 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-		-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-		-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2497	-0-	-355 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	750	N	307	-0-	-443 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	775	N	654	-0-	-121 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	404	-0-	-247 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	600	N	463	-0-	-137 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

03	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 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
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	590	281	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	858	268	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	2626	2	3	9	N	3					123
04	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2902	2	28	9	N	25					148
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					148
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2					150
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3117	2	3	9	N	3					153
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	2	2	9	N	2					155

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					5
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					5
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					5
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					5
*08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1400	-0-	-1266	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	60	1	123	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	60	1	118	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	60	1	51	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	60	1	115	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					17
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	N	-0-					17
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					17
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					17
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	N	-0-					17
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	-0-					17

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1347	3	45	9	N	41					283
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	3	18	9	N	16	186	1			113
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	997	3	39	9	N	35					148
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					148
07	1333	N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					148
08	1023	N	39	-0-	-984	-0-	39	3			N	-0-					148

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					74
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					74
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					74
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					74
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					74
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	7	-0-	-413	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 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
03	12431	#	10408	-0-	-2023	-0-	10405	2	3	9	N	3					443
04	11340	#	9703	-0-	-1637	-0-	9701	2	2	9	N	2					445
05	11191	#	9458	-0-	-1733	-0-	9457	2	1	9	N	1					446
06	10080	#	7869	-0-	-2211	-0-	7867	2	2	9	N	2					448
07	10416	#	7545	-0-	-2871	-0-	7544	2	1	9	N	1					449
08	10416	#	5290	-0-	-5126	-0-	5290	2			N	-0-					449

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

03	2232	X	1842	-0-	-390	-0-	129	1	1707	3	N	5					145
							6	9									
04	2160	X	1939	-0-	-221	-0-	136	1	1803	3	N	-0-					145
05	2046	X	2011	-0-	-35	-0-	140	1	1865	3	N	5					150
							6	9									
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	123	1	1638	3	N	-0-					150
07	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	101	1	1338	3	N	-0-	127	1			23
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	3	N	-0-					23

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

03	T. A.	230	-0-	230	593	230	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	167	-0-	167	760	167	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	147	-0-	147	907	147	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.	179	-0-	179	1086	179	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	172	-0-	172	1258	172	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1258					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

03	155 N	129	-0-	-26	-0-	31	1	98	2	N	-0-					70
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-					70
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					70
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					70
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-					70
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

03	2697 X	2569	-0-	-128	-0-	2569	2			N	-0-					87
04	2610 X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					87
05	2697 X	1884	-0-	-813	-0-	1884	2			N	-0-					87
06	2610 X	1710	-0-	-900	-0-	1710	2			N	-0-	77	7			10
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			N	-0-					10
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					10

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	N	10	1	8			114
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1875	2	7	9	N	6					120
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					120
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	N	9	87	1			42
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					42
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					42

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 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
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					94
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					94
05	2232	N	1561	-0-	-671	-0-	1561	2			N	-0-					94
06	2160	N	1292	-0-	-868	-0-	1292	2			N	-0-					94
07	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-					94
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					94

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 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
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					63
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					63
05	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	1088	2	19	9	N	17					80
06	1110	X	898	-0-	-212	-0-	890	2	8	9	N	7					87
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					94
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					97

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	1	8			125
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					125
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					125
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					125
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					125
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					125

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 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
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	787	2	52	9	N	47					89
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					89
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					89
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					89
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	601	2	121	9	N	110					199
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	462	2	46	9	N	42	181	1			60

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 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
03	1364	X	3	-0-	-1361	-0-	3	1			N	-0-			175
04	1530	X	3	-0-	-1527	-0-	3	1			N	-0-			175
05	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	1			N	-0-			175
06	1530	X	1261	-0-	-269	-0-	3	1	1258	2	N	-0-			175
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			175
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			175

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 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
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-			17
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-			17
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-			17
06	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-			17
07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-			17
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 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
03	1240	N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 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
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

03	6805 R	6805	-0-	-0-		-0-	6804	2	1	9	N	1					203
04	6030 #	3724	-0-	-2306		-0-	3724	2			N	-0-					203
05	7372 R	7372	-0-	-0-		-0-	7366	2	6	9	N	5					208
06	6600	6215	-0-	-385		-0-	6215	2			N	-0-					208
07	7724	7272	-0-	-452		-0-	7272	2			N	-0-					208
08	6820	6037	-0-	-783		-0-	6037	2			N	-0-					208

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

03	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					205
04	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					205
05	930 N	790	-0-	-140	B	-0-	790	3			N	-0-					205
06	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					205
07	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					205
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

03	2883 N	2796	-0-	-87	B	-27074	2790	2	6	9	N	5					38
04	2610 N	2628	-0-	18	B	-27056	2621	2	7	9	N	6					44
05	2883 N	2707	-0-	-176	B	-27056	2704	2	3	9	N	3					47
06	2700 N	2611	-0-	-89	B	-27056	2605	2	6	9	N	5					52
07	2728 N	2777	-0-	49	B	-27007	2777	2			N	-0-					52
08	2697 N	2754	-0-	57	B	-26950	2752	2	2	9	N	2					54

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

03	1395 N	1347	-0-	-48		-0-	1347	3			N	-0-					33
04	1290 N	1251	-0-	-39		-0-	1251	3			N	-0-					33
05	1457 N	1295	-0-	-162		-0-	1295	3			N	-0-					33
06	1290 N	1263	-0-	-27		-0-	1263	3			N	-0-					33
07	1360 N	1360	-0-	-0-		-0-	1360	3			N	-0-					33
08	1318 N	1318	-0-	-0-		-0-	1318	3			N	-0-					33

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 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
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1					53
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					53
05	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	1297	2			N	-0-					53
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					53
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					53
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					53

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					192
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					192
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					192
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					192
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					192
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					65
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					65
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					65
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					65
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					65
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					65

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					50
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					50
05	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					50
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					50
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					50
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					50

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	62	1	236	2	N	-0-					62
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	N	-0-					62
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-					62
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	N	-0-					62
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	210	2	N	-0-					62
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	312	1	1931	3	N	19					149
							21	9									
04	2460	N	2177	-0-	-283	-0-	273	1	1884	3	N	18					167
							20	9									
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	N	20					187
							22	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	310	1	1861	3	N	7					194
							8	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	379	1	1787	3	N	8					202
							9	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	343	1	1840	3	N	10					212
							11	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

03	5921	X	5302	-0-	-619	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4974	-0-	-726	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4447	-0-	-1288	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

03	2511		4350	-0-	1839 B	7154	62	1	4281	2	N	6					28
							7	9									
04	2430		3899	-0-	1469 B	8623	56	1	3833	2	N	9					37
							10	9									
05	2511		4406	-0-	1895 B	10518	62	1	4341	2	N	3					40
							3	9									
06	2430		4200	-0-	1770 B	12288	60	1	4134	2	N	5					45
							6	9									
07	2511		4301	-0-	1790 B	14078	62	1	4236	2	N	3					48
							3	9									
08	2511		4220	-0-	1709 B	15787	62	1	4154	2	N	4					52
							4	9									

TURNER, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

03	651 N	639	-0-	-12		-0-	636	3	3	9	N	3					56
04	784 N	784	-0-	-0-		-0-	782	3	2	9	N	2					58
05	663 N	663	-0-	-0-		-0-	650	3	13	9	N	12					70
06	868 N	868	-0-	-0-		-0-	868	3			N	-0-					70
07	883 N	883	-0-	-0-		-0-	883	3			N	-0-					70
*08	906 N	906	-0-	-0-		-0-	906	3			N	-0-					70

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	403 N	397	-0-	-6	B	-0-	62	1	335	2	N	-0-					43
04	390 N	383	-0-	-7	B	-0-	60	1	323	2	N	-0-					43
05	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	62	1	335	2	N	-0-					43
06	390 N	367	-0-	-23	B	-0-	60	1	307	2	N	-0-					43
07	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	62	1	303	2	N	-0-					43
08	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	62	1	282	2	N	-0-					43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	34	1	121	2	N	5	42	1			23
							6	9									
04	390	N	227	-0-	-163 B	-0-	60	1	167	2	N	-0-					23
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	46	1	1048	2	N	14					37
							15	9									
06	150	N	15	-0-	-135 B	-0-	4	1	11	2	N	-0-					37
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	40	1	471	2	N	-0-					37
08	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	46	1	371	2	N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944					N	-0-					7

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	400	-0-	-3	-0-	31 12	1 9	357	2	N	11	187	1			51
04	390	#	300	-0-	-90	-0-	25	1	275	2	N	-0-					51
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	29 17	1 9	317	2	N	15					66
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	27 23	1 9	294	2	N	21					87
07	403	#	379	-0-	-24	-0-	30 18	1 9	331	2	N	16					103
08	403	#	362	-0-	-41	-0-	31 14	1 9	317	2	N	13					116

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	600	#	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630	#	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	#	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					166
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					166
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					166
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					166
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					166
08	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					167

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 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
03	852	S	852	-0-	-0-	-0-	794	2	58	9	N	53					94
04	672	S	672	-0-	-0-	-0-	635	2	37	9	N	34					128
05	672	S	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20	9	N	18					146
06	810	S	624	-0-	-186	-0-	622	2	2	9	N	2					148
07	942	S	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					151
08	935	S	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					153

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	25	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-					94
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					94
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4	9	Y	4					98
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					98
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1226	2	8	9	Y	7					105
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					106

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 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
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					10
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					10
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					10
05	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					10
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	933	2			N	-0-					10
07	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	2			N	-0-					10
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					70
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					70
05	1519	N	553	-0-	-966	-0-	553	2			N	-0-					70
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					70
07	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					70
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					70

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	341	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	313	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	341	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	330	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	341	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	341	1	2062	2	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					40
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					40
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					40
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					82
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					82
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					82
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					82
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					142
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					142
05	1426	N	905	-0-	-521	-0-	905	2			N	-0-					142
06	1380	N	835	-0-	-545	-0-	835	2			N	-0-					142
07	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					142
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					142

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					227
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					227
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					227
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					227
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					227
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					30
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	56	1	349	2	N	-0-					30
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	60	1	353	2	N	-0-					30
06	420	N	256	-0-	-164	-0-	58	1	198	2	N	-0-					30
07	434	N	75	-0-	-359	-0-	16	1	57	2	N	2					32
							2	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	2	N	-0-					32

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 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
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	44	1	750	2	N	-0-					112
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	40	1	638	2	N	-0-					112
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					112
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	N	-0-					112
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-					112
08	806	N	720	-0-	-86	-0-	58	1	662	2	N	-0-					112

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					95
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					95
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					95
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					95
*07	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	N	3					98
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					98

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
M3V ENERGY, LLC //CONT.// 519511
MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					33
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					33
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					33
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					33
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					33
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					33

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

03	3100	N	235	-0-	-2865	59	235	2			N	-0-					42
04	450	N	142	-0-	-308	-0-	142	2			N	-0-					42
05	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					42
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					42
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					42
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					58
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					58
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					58
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	2	24	9	N	22					111
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	229	2	33	9	N	30					141
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	195	2	22	9	N	20					161
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	259	2	177	9	N	161	187	1			135
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	176	2	12	9	N	11					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		526	-0-	526	526	526	2			N	-0-					32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	248	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	232	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	248	1	3906	2	N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	240	1	3824	2	N	-0-					-0-
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	216	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1946	2	N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5113	2	1	9	N	1	1	1			29
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					29
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					29
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					29
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					29
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					29

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	2	N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	477	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	16	1	1410	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					27
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					27
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					27
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					27
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					27

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

03	4247	#	4090	-0-	-157	-0-	3541	2	549	9	N	499	567	1			133
04	10794		8022	-0-	-2772	-0-	7504	2	518	9	N	471	515	1			89
05	4278	#	3159	-0-	-1119	-0-	2324	2	835	9	N	759	569	1			279
06	4140		2933	-0-	-1207	-0-	2083	2	850	9	N	773	929	1			123
07	4278		3179	-0-	-1099	-0-	2330	2	849	9	N	772	728	1			167
08	4278		3359	-0-	-919	-0-	2435	2	924	9	N	840	733	1			274

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					318
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					318
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					318
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					318
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	N	6					336
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	1					337
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					337
06	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					337
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					337
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					337

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 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
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	21					95
							23	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	6					101
							7	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	-0-					101
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					101
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					101
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					101

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					97
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			N	-0-					97
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					97
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					97
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					97
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 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
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	75	170	1			75
							83	9									
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2747	2	N	72					147
							79	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	51					198
							56	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2401	2	N	36	130	1			104
							40	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	2	N	46					150
							51	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	31	1	2626	2	N	42					192
							46	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					62
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					62
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					62
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					62
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-					62
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

03	14B2 EXT	8	-0-	8	56	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	70	14	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	79	9	2			N	-0-					-0-
06	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4418	2	243	9	N	221					426
04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4626	2	165	9	N	150	344	1			232
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5201	2	220	9	N	200	175	1			257
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5429	2	172	9	N	156	355	1			58
07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5199	2	184	9	N	167					225
08	4929 X	3501	-0-	-1428	-0-	3416	2	85	9	N	77	177	1			125

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10035 - 10095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF. 13036 - 13070

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					649
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					649
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					649
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					649
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					649
*08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4682	2	130	9	N	118	172	1			85
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4379	2	117	9	N	106					191
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4305	2	112	9	N	102					293
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4123	2	150	9	N	136	168	1			261
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4781	2	162	9	N	147	166	1			242
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4612	2	76	9	N	69	66	1			245

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			N	-0-					168
04	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	3637	2			N	-0-					168
05	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	2			N	-0-					168
06	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3530	2	11	9	N	10					178
07	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					178
08	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			N	-0-					178

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	318	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	334	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	394	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5182	-0-	-158	-0-	272	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4820	-0-	-698	-0-	285	1	4535	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5231	-0-	-225	-0-	262	1	4969	2	N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

*09	39990	X	39079	-0-	-911	-0-	39079	2			N	-0-					-0-
*10	42989	X	42989	-0-	-0-	-0-	42989	2			N	-0-					-0-
*11	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	41587	2			N	-0-					-0-
*12	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	35325	2			N	-0-					-0-
*01	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
*02	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	48202	2			N	-0-					-0-
*03	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	42690	2			N	-0-					-0-
*04	41213	X	41213	-0-	-0-	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
*05	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-					-0-
*06	39990	X	39938	-0-	-52	-0-	39938	2			N	-0-					-0-
*07	41323	X	36251	-0-	-5072	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	38247	-0-	-3076	-0-	38247	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					102
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					102
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					102
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					102
*08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	7590	X	7557	-0-	-33	-0-	7557	2			Y	-0-					1
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					1
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					1
*08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					1

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	294	1	4513	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	298	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	323	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3419	-0-	-271	-0-	179	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	182	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	194	1	3683	2	N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-					115
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	2			N	-0-					115
05	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	2			N	-0-					115
06	1920	N	1344	-0-	-576	-0-	1344	2			N	-0-					115
07	1891	N	881	-0-	-1010	-0-	881	2			N	-0-					115
*08	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			N	-0-					115

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1447	-0-	-754	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1530	-0-	-600	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1345	-0-	-763	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	519	-0-	-690	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

*09	15390	X	14450	-0-	-940	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
*10	15252	X	14765	-0-	-487	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
*11	14400	X	14091	-0-	-309	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
*12	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
*01	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
*02	15254	X	13890	-0-	-1364	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
*03	16306	X	16130	-0-	-176	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
*04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
*05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
*06	15780	X	15390	-0-	-390	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
*07	16306	X	15102	-0-	-1204	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14348	-0-	-1958	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

03	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1572	2	11	9	N	10					66
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	N	5					71
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	2	9	9	N	8					79
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1953	2	13	9	N	12					91
07	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1984	2	9	9	N	8					99
08	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1826	2	6	9	N	5					104

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					101
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12	90	1			23
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					23
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	227	2	11	9	N	10					33
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	177	2	9	9	N	8					41
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	297	2	9	9	N	8					49

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2477	2	2	9	N	2					28
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2					30
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					30
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					18
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					18
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					18
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

03	961	N	392	-0-	-569	-0-	392	2			Y	-0-					8
04	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			Y	-0-					8
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-					8
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	279	2	13	9	Y	12					20
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15					35
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					35

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	4	-0-	-2352	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					62
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					62
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					62
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					62
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					62

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					79
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			79
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					80
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					82
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					82
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					82

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	2	17	9	Y	15					264
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	1	1			282
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20	173	1			129
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	Y	13					142
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2079	2	12	9	Y	11	1	1			152
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	Y	20					172

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

03	8436	X	4615	-0-	-3821	-0-	4614	2	1	9	Y	1					17
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-	1	1			16
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					16
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5092	2	28	9	Y	25					41
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5408	2	32	9	Y	29					70
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					70

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

03	868	N	835	-0-	-33	-0-	834	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					1
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1					1
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

03	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					47
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1	1	1			47
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					47
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			Y	-0-					47
*07	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			Y	-0-					47
08	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			Y	-0-					47

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					1
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	909	2	1	9	Y	1					1

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3					202
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					202
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					202
06	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			Y	-0-					202
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	190	2	2	9	Y	2	167	1			37
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	6046	2	1	9	Y	1					14
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			Y	-0-					14
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			Y	-0-	1	1			13
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			Y	-0-					13
07	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					13
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9131	2	1	9	Y	1					14

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	192	1	2515	2	Y	1					195
							1	9									
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	Y	28					223
							31	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	248	1	2861	2	Y	26	172	1			77
							29	9									
06	2610	N	2451	-0-	-159	-0-	240	1	2198	2	Y	12					89
							13	9									
07	2945	X	1865	-0-	-1080	-0-	248	1	1611	2	Y	5					94
							6	9									
08	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	248	1	1587	2	Y	12					106
							13	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	851	2	78	9	Y	71	174	1			29
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					30
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					35
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	784	2	32	9	Y	29					64
*07	496	N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5					69
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	452	2	1	9	Y	1					70

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 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
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					2
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					2
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			Y	-0-					2
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1643	2	20	9	Y	18					20
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					20

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					139
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					139
05	930	N	687	-0-	-243	-0-	667	2	20	9	Y	18					157
06	900	N	252	-0-	-648	-0-	201	2	51	9	Y	46	178	1			25
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	803	2	10	9	Y	9					34
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2851	2	9	9	Y	8					42

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4894	2	1	9	Y	1					37
04	4170	X	2824	-0-	-1346	-0-	2824	2			Y	-0-	1	1			36
05	4309	X	3307	-0-	-1002	-0-	3306	2	1	9	Y	1	1	1			36
06	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	3245	2	59	9	Y	54					90
*07	4898	X	2201	-0-	-2697	-0-	2128	2	73	9	Y	66	1	1			155
08	4898	X	2942	-0-	-1956	-0-	2942	2			Y	-0-					155

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	372 48	1 9	2251	2	Y	44					267
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	360 40	1 9	2443	2	Y	36	184	1			119
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	372 42	1 9	2565	2	Y	38					157
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	360 55	1 9	3120	2	Y	50					207
07	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	372 34	1 9	2969	2	Y	31	182	1			56
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	372 48	1 9	3037	2	Y	44					100

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

03	6138	X	3420	-0-	-2718	-0-	3363	2	57	9	Y	52	175	1			114
04	5940	X	3085	-0-	-2855	-0-	3034	2	51	9	Y	46	1	1			159
05	4774	X	3193	-0-	-1581	-0-	3149	2	44	9	Y	40	1	1			198
06	4380	X	3353	-0-	-1027	-0-	3309	2	44	9	Y	40					238
07	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3249	2	48	9	Y	44	178	1			104
08	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2887	2	43	9	Y	39					143

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

03	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4130	2	53	9	Y	48					315
04	4290	X	3108	-0-	-1182	-0-	3100	2	8	9	Y	7	176	1			146
05	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	3759	2	56	9	Y	51					197
06	4050	X	3859	-0-	-191	-0-	3811	2	48	9	Y	44					241
07	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	3779	2	26	9	Y	24	185	1			80
08	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	3753	2	68	9	Y	62					142

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	857	-0-	-848	-0-	480	1	367	2	Y	9	1	1			105
							10	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	480	1	1301	2	Y	20					125
							22	9									
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	496	1	2404	2	Y	35					160
							39	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	480	1	2038	2	Y	29					189
							32	9									
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	496	1	2496	2	Y	36					225
							40	9									
08	3100	N	3772	-0-	672	672	496	1	3224	2	Y	47					272
							52	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

03	2418	N	2113	-0-	-305	-0-	2094	2	19	9	Y	17	183	1			182
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1977	2	53	9	Y	48					230
05	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2076	2	65	9	Y	59	177	1			112
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1955	2	24	9	Y	22					134
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26					160
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2266	2	55	9	Y	50					210

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

03	1922	X	1046	-0-	-876	-0-	1035	2	11	9	Y	10					254
04	3600	X	1727	-0-	-1873	-0-	1718	2	9	9	Y	8	1	1			261
05	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	2911	2	25	9	Y	23					284
06	3600	X	992	-0-	-2608	-0-	991	2	1	9	Y	1	168	1			117
07	2139	X	1730	-0-	-409	-0-	1721	2	9	9	Y	8					125
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29					154

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	Y	50	1	1			188
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	Y	42	2	1			228
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2176	2	41	9	Y	37	178	1			87
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	2	33	9	Y	30	1	1			116
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5412	2	81	9	Y	74	1	1			189
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4697	2	25	9	Y	23	1	1			211

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10432	2	57	9	Y	52					242
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8811	2	109	9	Y	99	176	1			165
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5603	2	89	9	Y	81	179	1			67
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5151	2	135	9	Y	123					190
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4883	2	123	9	Y	112	178	1			124
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4303	2	147	9	Y	134	184	1			74

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

03	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	2930	2	70	9	Y	64	2	1			297
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3584	2	48	9	Y	44	186	1			155
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3868	2	66	9	Y	60	4	1			211
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	2724	2	86	9	Y	78	176	1			113
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3707	2	69	9	Y	63	4	1			172
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3999	2	83	9	Y	75	2	1			245

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2145	2	35	9	Y	32					302
04	2340	N	2042	-0-	-298	-0-	2003	2	39	9	Y	35	170	1			167
05	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	2213	2	58	9	Y	53					220
06	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1904	2	52	9	Y	47	172	1			95
07	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1736	2	50	9	Y	45					140
08	2263	N	1828	-0-	-435	-0-	1771	2	57	9	Y	52					192

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	248	1	7181	2	Y	90	3	1			191
							99	9									
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	240	1	6765	2	Y	80	185	1			86
							88	9									
05	6417	X	3144	-0-	-3273	-0-	224	1	2892	2	Y	25	93	1			18
							28	9									
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	240	1	7189	2	Y	87	1	1			104
							96	9									
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	248	1	7653	2	Y	82					186
							90	9									
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	248	1	6825	2	Y	67	184	1			69
							74	9									

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	248	1	3069	2	Y	80					250
							88	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	240	1	3110	2	Y	23	174	1			99
							25	9									
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	253	1	3018	2	Y	38					137
							42	9									
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	240	1	2485	2	Y	55					192
							61	9									
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	248	1	2866	2	Y	50					242
							55	9									
08	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	248	1	2235	2	Y	40					282
							44	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	2	1	4433	2	Y	5					143
							6	9									
04	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4273	2	13	9	Y	12					155
05	4774	X	4266	-0-	-508	-0-	4264	2	2	9	Y	2					157
06	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	4072	2	14	9	Y	13					170
07	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	4047	2	11	9	Y	10					180
08	4433	X	3693	-0-	-740	-0-	3672	2	21	9	Y	19	169	1			30

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	45	183	1			74
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1293	2	39	9	Y	35					109
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1526	2	34	9	Y	31					140
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	Y	27					167
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1434	2	31	9	Y	28					195
08	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	1117	2	25	9	Y	23	174	1			44

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2031	2	171	9	Y	155	43	1			250
04	2910	X	2042	-0-	-868	-0-	1908	2	134	9	Y	122	128	1			244
05	3007	X	2333	-0-	-674	-0-	2244	2	89	9	Y	81	258	1			67
06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	2015	2	79	9	Y	72	44	1			95
07	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2133	2	120	9	Y	109	88	1			116
08	2325	X	1741	-0-	-584	-0-	1650	2	91	9	Y	83	44	1			155

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16299	2	486	9	Y	442	394	1			370
04	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15421	2	427	9	Y	388	450	1			308
05	17701	X	16479	-0-	-1222	-0-	16076	2	403	9	Y	366	420	1			254
06	17130	X	15820	-0-	-1310	-0-	15487	2	333	9	Y	303	215	1			342
07	17360	X	15983	-0-	-1377	-0-	15656	2	327	9	Y	297	236	1			403
08	16771	X	15478	-0-	-1293	-0-	15274	2	204	9	Y	185	210	1			378

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7794	2	100	9	Y	91					139
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8022	2	67	9	Y	61					200
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7525	2	61	9	Y	55	177	1			78
06	7650	X	6909	-0-	-741	-0-	6853	2	56	9	Y	51					129
07	8370	X	6667	-0-	-1703	-0-	6605	2	62	9	Y	56					185
08	8370	X	6776	-0-	-1594	-0-	6725	2	51	9	Y	46	161	1			70

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	3299	2	133	9	N	121	21	1			295
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3467	2	76	9	N	69	240	1			124
05	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	3480	2	30	9	N	27	38	1			113
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3821	2	41	9	N	37	21	1			129
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4107	2	45	9	N	41	42	1			128
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4053	2	33	9	N	30	21	1			137

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10818	2	261	9	Y	237	176	1			365
04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	10825	2	230	9	Y	209	184	1			390
05	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11701	2	206	9	Y	187	172	1			405
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10005	2	215	9	Y	195	173	1			427
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	10995	2	210	9	Y	191	173	1			445
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11197	2	195	9	Y	177	183	1			439

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 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
03	1984	N	237	-0-	-1747	-0-	237	2			N	-0-					185
04	1410	N	249	-0-	-1161	-0-	249	2			N	-0-					185
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					185
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					185
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	288	2	28	9	N	25					210
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					210

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					88
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					88
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					88
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					88
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					88
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					88

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9007	2	132	9	N	120					202
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8210	2	105	9	N	95	175	1			122
05	9548	X	9467	-0-	-81	-0-	9357	2	110	9	N	100	170	1			52
06	9240	X	7723	-0-	-1517	-0-	7626	2	97	9	N	88					140
07	9548	X	7628	-0-	-1920	-0-	7549	2	79	9	N	72	177	1			35
08	9455	X	7139	-0-	-2316	-0-	7060	2	79	9	N	72					107

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3495	2	169	9	N	154	184	1			207
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2764	2	120	9	N	109	168	1			148
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2703	2	98	9	N	89	1	1			236
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2569	2	90	9	N	82	169	1			149
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	181	1			59
08	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	1481	2	96	9	N	87					146

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5284	2	94	9	N	85	172	1			57
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5108	2	94	9	N	85					142
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5705	2	88	9	N	80	170	1			52
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5479	2	86	9	N	78					130
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5596	2	99	9	N	90					220
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5008	2	91	9	N	83	178	1			125

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	491	1	6274	2	Y	108	184	1			331
							119	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	480	1	6295	2	Y	91	183	1			239
							100	9									
05	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	496	1	6760	2	Y	94					333
							103	9									
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	480	1	6709	2	Y	90	172	1			251
							99	9									
07	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	496	1	6689	2	Y	83					334
							91	9									
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	489	1	6798	2	Y	71	179	1			226
							78	9									

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3553	2	110	9	Y	100	184	1			80
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3425	2	113	9	Y	103	2	1			181
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3597	2	77	9	Y	70	170	1			81
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3133	2	97	9	Y	88	1	1			168
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4178	2	103	9	Y	94	179	1			83
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3456	2	80	9	Y	73	1	1			155

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4471	2	266	9	Y	242	50	1			320
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2619	2	245	9	Y	223	322	1			221
05	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2190	2	178	9	Y	162	270	1			113
06	2850	X	1928	-0-	-922	-0-	1753	2	175	9	Y	159	51	1			221
07	2945	X	1994	-0-	-951	-0-	1776	2	218	9	Y	198	273	1			146
08	2945	X	1472	-0-	-1473	-0-	1251	2	221	9	Y	201	226	1			121

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8784	2	100	9	N	91	175	1			239
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8808	2	99	9	N	90	1	1			328
05	8525	X	7911	-0-	-614	-0-	7765	2	146	9	N	133	169	1			292
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9952	2	84	9	N	76					368
07	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9467	2	76	9	N	69	187	1			250
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9114	2	96	9	N	87					337

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

03	13764	X	3228	-0-	-10536	-0-	3057	2	171	9	Y	155	350	1			98
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	33	3	1			128
05	15004	X	3382	-0-	-11622	-0-	3181	2	201	9	Y	183	171	1			140
06	14520	X	364	-0-	-14156	-0-	296	2	68	9	Y	62	1	1			201
07	14167	X	4608	-0-	-9559	-0-	4362	2	246	9	Y	224	180	1			245
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11434	2	574	9	Y	522	542	1			225

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

03	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23154	2	598	9	Y	544	344	1			227
04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24297	2	670	9	Y	609	540	1			296
05	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	24832	2	568	9	Y	516	683	1			129
06	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	23480	2	510	9	Y	464	357	1			236
07	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	21728	2	513	9	Y	466	532	1			170
08	18352	X	16843	-0-	-1509	-0-	16520	2	323	9	Y	294	348	1			116

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

03	43617	X	37531	-0-	-6086	-0-	35936	2	1595	9	N	1450	1575	1			218
04	41490	X	32631	-0-	-8859	-0-	31056	2	1575	9	N	1432	1402	1			248
05	40486	X	33931	-0-	-6555	-0-	32350	2	1581	9	N	1437	1462	1			223
06	37050	X	31501	-0-	-5549	-0-	30160	2	1341	9	N	1219	1204	1			238
07	37541	X	31417	-0-	-6124	-0-	30033	2	1384	9	N	1258	1366	1			130
08	37541	X	31506	-0-	-6035	-0-	30176	2	1330	9	N	1209	1047	1			292

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

03	53103	X	45638	-0-	-7465	-0-	44072	2	1566	9	N	1424	1237	1			345
04	50490	X	40185	-0-	-10305	-0-	38511	2	1674	9	N	1522	1600	1			267
05	50034	X	42175	-0-	-7859	-0-	40514	2	1661	9	N	1510	1531	1			246
06	45450	X	39465	-0-	-5985	-0-	37947	2	1518	9	N	1380	1574	1			52
07	45632	X	39074	-0-	-6558	-0-	37648	2	1426	9	N	1296	1207	1			141
08	45632	X	38243	-0-	-7389	-0-	36800	2	1443	9	N	1312	1226	1			227

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1745	2	50	9	Y	45	109	1			117
04	2070	N	1712	-0-	-358	-0-	1686	2	26	9	Y	24					141
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1746	2	14	9	Y	13	88	1			66
06	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1659	2	41	9	Y	37					103
07	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3390	1662	2	28	9	Y	25					128
08	DLQ G-10		1743	-0-	1743	5133	1702	2	41	9	Y	37	75	1			90

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	335	1	1170	2	N	14					64
							15	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	324	1	1206	2	N	18					82
							20	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	335	1	1243	2	N	21					103
							23	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	324	1	1132	2	N	30	97	1			36
							33	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	335	1	1177	2	N	29					65
							32	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	335	1	1192	2	N	18					83
							20	9									

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	27					80
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15					95
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12	99	1			8
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	786	2	31	9	N	28					36
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	780	2	14	9	N	13					49
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	2	23	9	N	21					70

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	878	1	3599	2	N	74	169	1			63
							81	9									
04	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	850	1	3434	2	N	66					129
							73	9									
05	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	878	1	3512	2	N	41					170
							45	9									
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	850	1	3342	2	N	76	95	1			151
							84	9									
07	4557	X	4243	-0-	-314	-0-	878	1	3314	2	N	46					197
							51	9									
08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	878	1	3249	2	N	40	174	1			63
							44	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9291	2	414	9	N	376	355	1			174
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9272	2	314	9	N	285	187	1			272
05	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9290	2	308	9	N	280	366	1			186
06	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	8917	2	270	9	N	245	182	1			249
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9381	2	232	9	N	211	173	1			287
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4886	2	173	9	N	157	185	1			259

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

03	5208	X	3705	-0-	-1503	-0-	3644	2	61	9	N	55					339
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6341	2	95	9	N	86	188	1			237
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6812	2	119	9	N	108					345
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6231	2	44	9	N	40	182	1			203
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6150	2	80	9	N	73					276
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5672	2	70	9	N	64					340

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

03	4247 X	3993	-0-	-254	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4147	-0-	-69	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*08	4154 X	4123	-0-	-31	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8366	2	4	9	N	4					266
04	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					266
05	8277 X	7696	-0-	-581	-0-	7696	2			N	-0-					266
06	8100 X	7383	-0-	-717	-0-	7383	2			N	-0-					266
07	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					266
08	8959 X	8577	-0-	-382	-0-	8577	2			N	-0-					266

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

03	11687 X	11557	-0-	-130	-0-	11557	2			N	-0-					30
04	11310 X	11099	-0-	-211	-0-	11099	2			N	-0-					30
05	11749 X	11577	-0-	-172	-0-	11577	2			N	-0-					30
06	11370 X	11064	-0-	-306	-0-	11064	2			N	-0-					30
07	11749 X	11367	-0-	-382	-0-	11367	2			N	-0-					30
08	11563 X	10541	-0-	-1022	-0-	10522	2	19	9	N	17					47

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6451	2	9	9	N	8					125
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6333	2	20	9	N	18					143
05	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					143
06	6240 X	5652	-0-	-588	-0-	5648	2	4	9	N	4					147
07	6448 X	5428	-0-	-1020	-0-	5428	2			N	-0-					147
08	6448 X	5168	-0-	-1280	-0-	5168	2			N	-0-					147

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7679	-0-	-226	-0-	7679	2			N	-0-					135
04	7620	X	7452	-0-	-168	-0-	7452	2			N	-0-					135
05	7843	X	6627	-0-	-1216	-0-	6627	2			N	-0-					135
06	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	7084	2			N	-0-					135
07	7843	X	7310	-0-	-533	-0-	7310	2			N	-0-					135
08	7688	X	6727	-0-	-961	-0-	6727	2			N	-0-					135

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					228
04	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	3668	2	17	9	N	15	151	1			92
05	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	3789	2			N	-0-					92
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	2			N	-0-					92
07	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					92
08	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3228	2	14	9	N	13					105

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 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
03	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					131
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					131
05	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-					131
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					131
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-					131
08	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					131

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9937	2	95	9	N	86					248
04	9600	X	9475	-0-	-125	-0-	9434	2	41	9	N	37	162	1			123
05	9920	X	9764	-0-	-156	-0-	9764	2			N	-0-					123
06	9720	X	9445	-0-	-275	-0-	9353	2	92	9	N	84					207
07	10044	X	9699	-0-	-345	-0-	9626	2	73	9	N	66	143	1			130
08	10044	X	9103	-0-	-941	-0-	9051	2	52	9	N	47					177

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3116	2			N	-0-					113
04	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					113
05	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	3293	2			N	-0-					113
06	3600	X	2667	-0-	-933	-0-	2667	2			N	-0-					113
07	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	2			N	-0-					113
08	3410	X	2773	-0-	-637	-0-	2773	2			N	-0-					113

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					3
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					3
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					3
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					3
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					3
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23					70
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	192	2	24	9	N	22					92
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	409	2	33	9	N	30	91	1			31
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	N	6					37
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	480	2	22	9	N	20					57
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	498	2	28	9	N	25					82

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28					166
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	479	2	25	9	N	23	182	1			7
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					7
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					7
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	477	2	15	9	N	14					21
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	N	11					32

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	483	2	56	9	N	51					150
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	450	2	22	9	N	20	98	1			72
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					72
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					72
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	462	2	50	9	N	45					117
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	N	36					153

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					57
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					57
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					57
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

03	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	775	1	5260	2	N	122					487
							134	9									
04	7200	X	7036	-0-	-164	-0-	750	1	6177	2	N	99	183	1			403
							109	9									
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	775	1	7722	2	N	151	198	1			356
							166	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	750	1	6842	2	N	126	183	1			299
							139	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	775	1	6928	2	N	128					427
							141	9									
08	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	775	1	5969	2	N	110	194	1			343
							121	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	241	1	3273	2	Y	44	181	1			83
							48	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	239	1	3086	2	Y	58					141
							64	9									
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	244	1	4193	2	Y	74					215
							81	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	237	1	3795	2	Y	64	181	1			98
							70	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	248	1	3890	2	Y	67					165
							74	9									
08	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	248	1	3528	2	Y	72	161	1			76
							79	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3815	2	N	125					360
							138	9									
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	750	1	3643	2	N	101	196	1			265
							111	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	775	1	3914	2	N	123	198	1			190
							135	9									
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	750	1	3672	2	N	110					300
							121	9									
07	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	350	1	3869	2	N	78	188	1			190
							86	9									
*08	4743	X	4524	-0-	-219	-0-	4374	2	150	9	N	136					326

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5620	2	89	9	N	81					266
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6588	2	112	9	N	102	183	1			185
05	5580	X	4623	-0-	-957	-0-	4572	2	51	9	N	46					231
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6668	2	89	9	N	81	184	1			128
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6608	2	54	9	N	49					177
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5386	2	29	9	N	26					203

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	770	1	3037	2	N	62	189	1			265
							68	9									
04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	750	1	2865	2	N	73					338
							80	9									
05	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	775	1	2983	2	N	58					396
							64	9									
06	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	750	1	2834	2	N	82	376	1			102
							90	9									
07	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	775	1	2935	2	N	61					163
							67	9									
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	631	1	3069	2	N	78					241
							86	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	248	1	3963	2	Y	60	161	1			58
							66	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	240	1	3354	2	Y	60					118
							66	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	248	1	3570	2	Y	41					159
							45	9									
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	240	1	3961	2	Y	38					197
							42	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	248	1	4384	2	Y	42					239
							46	9									
*08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	248	1	4727	2	Y	27	181	1			85
							30	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	410	1	3255	2	Y	30					129
							33	9									
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	389	1	4037	2	Y	38					167
							42	9									
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	349	1	3525	2	Y	16					183
							18	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	295	1	3815	2	Y	-0-					183
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	297	1	3507	2	Y	6					189
							7	9									
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	232	1	2864	2	Y	21	173	1			37
							23	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	46009	-0-	46009	46009	42896	2	3113	9	Y	2830	2418	1			412
06	14B2 EXT	5029	-0-	5029	51038	4741	2	288	9	Y	262	509	1			165
07	14B2 EXT	18	-0-	18	51056	18	2			Y	-0-					165
08	14B2 EXT	122	-0-	122	51178	115	2	7	9	Y	6	128	1			43

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	31	1	4399	2	N	91					286
							100	9									
04	4590	X	3836	-0-	-754	-0-	28	1	3731	2	N	70					356
							77	9									
05	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	31	1	4374	2	N	60	190	1			226
							66	9									
06	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	29	1	3903	2	N	50	189	1			87
							55	9									
07	4526	X	4058	-0-	-468	-0-	31	1	3968	2	N	54					141
							59	9									
08	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	30	1	3930	2	N	50					191
							55	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5060	-0-	-1233	-0-	31	1	4942	2	N	79	185	1			141
							87	9									
04	6090	X	4044	-0-	-2046	-0-	28	1	3960	2	N	51					192
							56	9									
05	6293	X	4256	-0-	-2037	-0-	30	1	4110	2	N	105					297
							116	9									
06	5010	X	4909	-0-	-101	-0-	28	1	4798	2	N	75	195	1			177
							83	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	31	1	5577	2	N	103					280
							113	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	31	1	5399	2	N	64	196	1			148
							70	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					33
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					33
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					33
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					33
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	335	1	5456	2	Y	190	339	1			47
							209	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	324	1	5371	2	Y	186	111	1			122
							205	9									
05	6386	X	5710	-0-	-676	-0-	335	1	5176	2	Y	181	222	1			81
							199	9									
06	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	324	1	5582	2	Y	158	109	1			130
							174	9									
07	DLQ G-10		5881	-0-	5881	11961	335	1	5369	2	Y	161	219	1			72
							177	9									
08	DLQ G-10		5794	-0-	5794	17755	335	1	5299	2	Y	145	109	1			108
							160	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	796	1	2793	2	N	82					169
							90	9									
04	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	770	1	1850	2	N	81	173	1			77
							89	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	796	1	2290	2	N	69	94	1			52
							76	9									
06	3570	X	3140	-0-	-430	-0-	770	1	2295	2	N	68					120
							75	9									
07	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	796	1	2119	2	N	64					184
							70	9									
08	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	796	1	2354	2	N	61	194	1			51
							67	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

03	3100	N	4850	-0-	1750	1750	4742	2	108	9	N	98	196	1			145
04	3000	N	3098	-0-	98	1848	2989	2	109	9	N	99	184	1			60
05	3100	N	4398	-0-	1298	3146	4301	2	97	9	N	88	98	1			50
06	7283	X	4137	-0-	-3146	-0-	4035	2	102	9	N	93					143
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4139	2	86	9	N	78					221
08	1860	X	351	-0-	-1509	-0-	350	2	1	9	N	1	168	1			54

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

03	8401	X	7282	-0-	-1119	-0-	539	1	6743	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1515	-0-	-2715	-0-	522	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1588	-0-	-2101	-0-	539	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1642	-0-	1642	1642	522	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	3380	539	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2625	-0-	2625	6005	539	1	2086	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

03	4154	X	2505	-0-	-1649	-0-	335	1	2162	2	N	7					62
							8	9									
04	4020	X	1784	-0-	-2236	-0-	324	1	1432	2	N	25					87
							28	9									
05	4154	X	270	-0-	-3884	-0-	270	1			N	-0-					87
06	2430	X	153	-0-	-2277	-0-	153	2			N	-0-					87
07	2511	X	225	-0-	-2286	-0-	225	2			N	-0-					87
08	2511	X	299	-0-	-2212	-0-	299	2			N	-0-					87

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

03	5642	X	783	-0-	-4859	-0-	598	2	185	9	N	168	181	1			97
04	5460	X	3890	-0-	-1570	-0-	3745	2	145	9	N	132					229
05	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	4720	2	140	9	N	127	300	1			56
06	5220	X	4436	-0-	-784	-0-	4314	2	122	9	N	111					167
07	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4816	2	118	9	N	107	192	1			82
08	4867	X	4419	-0-	-448	-0-	4290	2	129	9	N	117					199

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	1187	-0-	-2626	-0-	1079	1	57	2	N	46					285
							51	9									
04	2970	X	1132	-0-	-1838	-0-	1044	1	38	2	N	45	190	1			140
							50	9									
05	2914	X	870	-0-	-2044	-0-	870	1			N	-0-					140
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	36	1			104
07	2232	X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					104
08	1178	X	70	-0-	-1108	-0-	70	2			N	-0-					104

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 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
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	707	1	3606	2	N	113	179	1			166
							124	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	684	1	3537	2	N	135	167	1			134
							149	9									
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	707	1	3868	2	N	129	167	1			96
							142	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	684	1	3903	2	N	123					219
							135	9									
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	707	1	4138	2	N	142	194	1			167
							156	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	707	1	3787	2	N	105					272
							116	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	707	1	162	2	N	182	174	1			96
							200	9									
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	684	1	1279	2	N	151					247
							166	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	707	1	1887	2	N	134	313	1			68
							147	9									
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	N	135					203
							149	9									
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	707	1	2217	2	N	144	187	1			160
							158	9									
08	3100	N	3683	-0-	583	583	707	1	2829	2	N	134	192	1			102
							147	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	190	-0-	-1143	-0-	109	2	81	9	N	74					122
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	746	2	26	9	N	24					146
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	372	1	927	2	N	5	120	1			31
							6	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	360	1	1077	2	N	-0-					31
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	372	1	898	2	N	-0-					31
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	372	1	912	2	N	-0-					31

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	878	1	1762	2	N	109	175	1			32
							120	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	850	1	1772	2	N	117					149
							129	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	878	1	1781	2	N	107	172	1			84
							118	9									
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	850	1	1660	2	N	126	178	1			32
							139	9									
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	878	1	1873	2	N	107					139
							118	9									
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	878	1	1438	2	N	87					226
							96	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	2455	-0-	-5109	-0-	539	1	1668	2	Y	225	197	1			221
							248	9									
04	7320	X	2560	-0-	-4760	-0-	522	1	1838	2	Y	182	194	1			209
							200	9									
05	3627	X	2689	-0-	-938	-0-	539	1	1933	2	Y	197	354	1			52
							217	9									
06	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	522	1	1401	2	Y	165					217
							182	9									
07	DLQ G-10		2194	-0-	2194	4299	539	1	1458	2	Y	179	195	1			201
							197	9									
08	DLQ G-10		1774	-0-	1774	6073	539	1	1038	2	Y	179	191	1			189
							197	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	1817	2	188	9	N	171	154	1			27
04	3570	X	165	-0-	-3405	-0-	165	2			N	-0-					27
05	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3138	2	88	9	N	80					107
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3890	2	109	9	N	99					206
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4012	2	135	9	N	123	192	1			137
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3662	2	139	9	N	126	171	1			92

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 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
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	335	1	3948	2	N	81	180	1			131
							89	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	324	1	3329	2	N	84					215
							92	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	335	1	4249	2	N	94	160	1			149
							103	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	324	1	4204	2	N	97					246
							107	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3747	2	N	62	186	1			122
							68	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	335	1	3718	2	N	88					210
							97	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 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
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3225	2	89	9	N	81					127
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	684	1	5519	2	N	174	191	1			110
							191	9									
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	707	1	5874	2	N	157	244	1			23
							173	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	684	1	4225	2	N	63					86
							69	9									
07	6603	X	4789	-0-	-1814	-0-	707	1	3974	2	N	98					184
							108	9									
08	6758	X	5187	-0-	-1571	-0-	707	1	4364	2	N	105	188	1			101
							116	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	1079	1	1917	2	N	52					198
							57	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1044	1	2506	2	N	104	180	1			122
							114	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1079	1	3387	2	N	71	135	1			58
							78	9									
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1044	1	4154	2	N	109					167
							120	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1079	1	3058	2	N	82	185	1			64
							90	9									
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1079	1	3162	2	N	106					170
							117	9									

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

03	2697	X	790	-0-	-1907	-0-	707	1	83	9	N	75	177	1			26
04	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	684	1	1655	2	N	68					94
							75	9									
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	707	1	2119	2	N	56	97	1			53
							62	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	684	1	2182	2	N	54	48	1			59
							59	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	707	1	2399	2	N	56					115
							62	9									
08	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	707	1	1896	2	N	49	50	1			114
							54	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 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
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1079	1	4649	2	N	177	199	1			139
							195	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1044	1	3669	2	N	186	184	1			141
							205	9									
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1079	1	5204	2	N	173	185	1			129
							190	9									
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1044	1	5009	2	N	175	194	1			110
							193	9									
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1079	1	5565	2	N	194	186	1			118
							213	9									
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1079	1	5309	2	N	178	191	1			105
							196	9									

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	1502	-0-	-4915	-0-	891	1	484	2	Y	115	133	1			123
							127	9									
04	5550	X	3994	-0-	-1556	-0-	850	1	3023	2	Y	110	136	1			97
							121	9									
05	5735	X	5053	-0-	-682	-0-	878	1	4029	2	Y	133					230
							146	9									
06	DLQ G-10		4986	-0-	4986	4986	850	1	4019	2	Y	106	140	1			196
							117	9									
07	DLQ G-10		4533	-0-	4533	9519	878	1	3511	2	Y	131	131	1			196
							144	9									
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	14090	878	1	3557	2	Y	124	136	1			184
							136	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9221	-0-	-730	-0-	9071	2	150	9	Y	136	242	1			34
04	9360	X	9133	-0-	-227	-0-	8988	2	145	9	Y	132	79	1			87
05	9672	X	9249	-0-	-423	-0-	9107	2	142	9	Y	129	158	1			58
06	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	9012	2	124	9	Y	113	78	1			93
07	DLQ G-10		9114	-0-	9114	18250	8987	2	127	9	Y	115	156	1			52
08	DLQ G-10		9070	-0-	9070	27320	8957	2	113	9	Y	103	78	1			77

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	123	9	N	112	191	1			95
04	4110	X	2260	-0-	-1850	-0-	2150	2	110	9	N	100					195
05	4247	X	2302	-0-	-1945	-0-	2221	2	81	9	N	74	167	1			102
06	4110	X	2139	-0-	-1971	-0-	2072	2	67	9	N	61					163
07	2852	X	2142	-0-	-710	-0-	2065	2	77	9	N	70					233
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1079	1	3441	2	N	42	183	1			92
							46	9									

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1079	1	209	2	N	151	185	1			167
							166	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1044	1	1777	2	N	155	180	1			142
							171	9									
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1079	1	2480	2	N	160	180	1			122
							176	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1044	1	2018	2	N	113	151	1			84
							124	9									
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1079	1	2638	2	N	134					218
							147	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1079	1	2282	2	N	169	187	1			200
							186	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	1985	2	59	9	N	54	162	1			129
04	2670	X	879	-0-	-1791	-0-	860	2	19	9	N	17					146
05	2759	X	1335	-0-	-1424	-0-	1311	2	24	9	N	22	68	1			100
06	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	2225	2	77	9	N	70					170
07	2759	X	1433	-0-	-1326	-0-	1420	2	13	9	N	12					182
08	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1504	2	1	9	N	1					183

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	283	176	1			198
04	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	1044	1	1533	2	N	288	427	1			59
							317	9									
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1079	1	3225	2	N	264	212	1			111
							290	9									
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1044	1	2990	2	N	268	354	1			25
							295	9									
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1079	1	2791	2	N	229	175	1			79
							252	9									
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	1079	1	3027	2	N	255	192	1			142
							281	9									

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1277	-0-	-2288	-0-	1079	1	53	2	N	132	168	1			142
							145	9									
04	3450	X	2334	-0-	-1116	-0-	1044	1	1137	2	N	139	192	1			89
							153	9									
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1079	1	2290	2	N	156	158	1			87
							172	9									
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1044	1	2107	2	N	135	181	1			41
							149	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1079	1	2259	2	N	195	180	1			56
							215	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1079	1	2471	2	N	146	187	1			15
							161	9									

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1079	1	506	2	N	159	243	1			40
							175	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1283	2	N	88	120	1			8
							97	9									
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1079	1	1786	2	N	139	101	1			46
							153	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1044	1	2084	2	N	120	146	1			20
							132	9									
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	707	1	1669	2	N	119					139
							131	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	707	1	1527	2	N	117	139	1			117
							129	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	785	1	63	2	N	61					173
							67	9									
04	3000	N	15310	-0-	12310	12310	691	1	14432	2	N	170	149	1			194
							187	9									
05	3100	N	587	-0-	-2513	9797	476	2	111	9	N	101	123	1			172
06	3000	N	1260	-0-	-1740	8057	1075	2	185	9	N	168	185	1			155
07	8540	X	483	-0-	-8057	-0-	447	2	36	9	N	33					188
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	100	1			88

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1079	1	4823	2	N	95	176	1			140
							105	9									
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1044	1	4797	2	N	49					189
							54	9									
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1079	1	6366	2	N	50	167	1			72
							55	9									
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	1044	1	5875	2	N	66					138
							73	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1079	1	5881	2	N	56					194
							62	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1079	1	5544	2	N	57	189	1			62
							63	9									

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1079	1	1390	2	N	156	192	1			197
							172	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	1044	1	1440	2	N	129	189	1			137
							142	9									
05	3100	N	3810	-0-	710	710	1079	1	2544	2	N	170	237	1			70
							187	9									
06	3000	N	3411	-0-	411	1121	1044	1	2237	2	N	118					188
							130	9									
07	3100	N	3569	-0-	469	1590	1079	1	2301	2	N	172	195	1			165
							189	9									
08	4992	X	3402	-0-	-1590	-0-	1079	1	2163	2	N	145	190	1			120
							160	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	1766	-0-	-3194	-0-	1079	1	387	2	N	273	378	1			126
							300	9									
04	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	1044	1	3322	2	N	282	190	1			218
							310	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1079	1	4907	2	N	282	375	1			125
							310	9									
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1044	1	4715	2	N	264	186	1			203
							290	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1079	1	4780	2	N	282	191	1			294
							310	9									
08	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	1079	1	4627	2	N	245	380	1			159
							270	9									

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	424	-0-	-1405	-0-	139	2	285	9	N	259	178	1			243
04	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	762	2	374	9	N	340	382	1			201
05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1370	2	295	9	N	268	366	1			103
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1632	2	277	9	N	252	185	1			170
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1180	2	217	9	N	197	182	1			185
08	1674	N	240	-0-	-1434	-0-	72	2	168	9	N	153	191	1			147

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7505	2	141	9	N	128	164	1			247
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7044	2	90	9	N	82					329
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7961	2	116	9	N	105	182	1			252
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7521	2	108	9	N	98					350
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7544	2	141	9	N	128	186	1			292
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7197	2	84	9	N	76					368

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3262	-0-	-923	-0-	3179	2	83	9	N	75	185	1			163
04	4050	X	3423	-0-	-627	-0-	3337	2	86	9	N	78					241
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2929	2	65	9	N	59					300
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3207	2	62	9	N	56	166	1			190
07	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	3068	2	70	9	N	64					254
08	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	2820	2	54	9	N	49	183	1			120

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4344	2	2	9	N	2					249
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4325	2	15	9	N	14					263
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3875	2	44	9	N	40	179	1			124
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4038	2	68	9	N	62					186
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3973	2	46	9	N	42					228
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4312	2	67	9	N	61	186	1			103

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3865	2	117	9	N	106					176
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3700	2	108	9	N	98	209	1			65
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4147	2	84	9	N	76	88	1			53
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3748	2	91	9	N	83					136
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4488	2	117	9	N	106	187	1			55
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4290	2	100	9	N	91	100	1			46

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	37	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2404	2	78	9	N	71	187	1			251
04	3270	X	1884	-0-	-1386	-0-	1815	2	69	9	N	63					314
05	3007	X	23	-0-	-2984	-0-	23	2			N	-0-					314
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					314
07	3007	X	898	-0-	-2109	-0-	897	2	1	9	N	1					315
08	2480	X	1092	-0-	-1388	-0-	1090	2	2	9	N	2					317

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4819	-0-	-575	-0-	4698	2	121	9	N	110					357
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4818	2	100	9	N	91	178	1			270
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5296	2	101	9	N	92	184	1			178
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5331	2	107	9	N	97					275
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5433	2	121	9	N	110	180	1			205
08	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	5037	2	74	9	N	67					272

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3324	2	172	9	N	156	179	1			108
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3150	2	152	9	N	138	151	1			95
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3322	2	179	9	N	163	149	1			109
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2394	2	110	9	N	100	165	1			44
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2897	2	151	9	N	137					181
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	290	1			52

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6717	2	141	9	N	128	192	1			506
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5718	2	152	9	N	138	368	1			276
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5598	2	55	9	N	50	212	1			114
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4975	2	112	9	N	102					216
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6030	2	178	9	N	162	193	1			185
*08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5507	2	151	9	N	137	167	1			155

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6401	2	193	9	N	175	181	1			275
04	6840	X	6460	-0-	-380	-0-	6274	2	186	9	N	169	180	1			264
05	7378	X	5949	-0-	-1429	-0-	5783	2	166	9	N	151	177	1			238
06	7140	X	4902	-0-	-2238	-0-	4790	2	112	9	N	102	181	1			159
07	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6006	2	99	9	N	90					249
08	6665	X	1805	-0-	-4860	-0-	1769	2	36	9	N	33					282

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10514	2	418	9	N	380	549	1			654
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12261	2	498	9	N	453	538	1			569
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11443	2	509	9	N	463	559	1			473
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	11864	2	477	9	N	434	360	1			547
07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12048	2	413	9	N	375	540	1			382
*08	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11616	2	393	9	N	357	174	1			565

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2202	-0-	-340	-0-	2127	2	75	9	N	68					399
04	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2199	2	153	9	N	139	248	1			290
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2375	2	108	9	N	98	306	1			82
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2467	2	101	9	N	92					174
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2617	2	151	9	N	137	191	1			120
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2524	2	112	9	N	102	27	1			195

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	153	1			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5111		4234	-0-	-877	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
04	3242	R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
05	3596	#	1200	-0-	-2396	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	1207	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2470	1263	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3748	1278	2			Y	-0-					-0-

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					94
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					94
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					94
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					94
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					94
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 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
03	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					65
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15					80
05	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-					80
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					80
07	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2267	2	19	9	N	17					97
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1831	2	11	9	N	10					107

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF. 15006 - 15013

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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					8
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					8
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					8
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					8
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					8
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					8